

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 PRECEDING
 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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL 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

- 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

- 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.

WLLDCAT		00018 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528								
GILLS 13		WELL #:	1	RRCID ->	216483	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	17866	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149								
EL PRODUCTO		WELL #:	1H	RRCID ->	249667	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222								
STATE 71		WELL #:	1	RRCID ->	279295	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	16581	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE 71		WELL #:	1R	RRCID ->	280130	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF. N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		100367								
		WELL #:	3	RRCID ->	179176	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	11202	PERF. 5130 - 5550
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852										
OATMAN				WELL #:	1	RRCID ->	207693	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110	
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	12989 - 13410	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438										
JOBE 70-20				WELL #:	1H	RRCID ->	283661	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11356 - 15014	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	1H	RRCID ->	288413	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7432	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEDWICK 32 FEDERAL COM				WELL #:	4H	RRCID ->	289598	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	7408	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206										
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222750	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10668 - 10770	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RATLIFF STATE				WELL #: 7	RRCID -> 205836	COMPL. DATE 05/29/2002	TOTAL DEPTH 1024	PERF. 840	- 1024		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
FULK, MONTGOMERY				WELL #: 14	RRCID -> 197922	COMPL. DATE 06/21/2003	TOTAL DEPTH 6703	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409							
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24"				WELL #: 1	RRCID -> 161753	COMPL. DATE 11/15/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4392	- 4443		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW FW				WELL #: 1201R	RRCID -> 211898	COMPL. DATE 07/06/2005	TOTAL DEPTH 4872	PERF. 4460	- 4499		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
LA ESCALERA -D-		WELL #:		3501	RRCID ->	211901	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	1980	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1104	RRCID ->	211968	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 3896 - 4310
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LA ESCALERA		WELL #:		1501	RRCID ->	215453	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 2912 - 2952
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4042 - 4192
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH HTC -2-		WELL #:		601	RRCID ->	224132	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5102	RRCID ->	247091	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	5623	PERF. N/A
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MIDLAND					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		6901A	RRCID ->	256353	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6565 - 6575
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.				630591								
ELSNORE 70		WELL #:		7001	RRCID ->	283911	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	15473 - 16212
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958								
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11970 - 11990
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
TREES "20"		WELL #:		2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARISH 48		WELL #:		1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HODGE, J. HOWARD		WELL #:		7H	RRCID ->	204881	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	14988	PERF.	11123 - 11988
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LA ESCALERA BLK A-47		WELL #:		1	RRCID ->	254495	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	16051	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
02	3192 X	3001	-0-	-191	-0-	3001	2		N	-0-			212
03	3596 X	3450	-0-	-146	-0-	3447	2	3 9	N	3			215
04	3480 X	3296	-0-	-184	-0-	3296	2		N	-0-			215
05	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2		N	-0-			215
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-			215
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			215

MORTON 23		WELL #:		1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF. 11120 - 11192		
02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5360	2	46 9	N	42			215
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5370	2	21 9	N	19			234
04	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5566	2	15 9	N	14			248
05	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5895	2	105 9	N	95	186 1		157
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5665	2	52 9	N	47			204
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204

A. C. MORTON (DEVONIAN)		00079 080		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER						
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287											
HALLEY, S. M.		WELL #:		1701	RRCID ->	257836	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 9592 - 9865		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY		423656											
FITZGERALD STATE		WELL #:		2	RRCID ->	162160	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3084 - 3370		
02	2403 R	450	-0-	-1953	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
05	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-

ABELL (CLEAR FORK)		//CONT.//		00292 058	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.				621750							
GROVE, EUGENE		WELL #:		1	RRCID ->	046294	COMPL. DATE	04/23/1968	TOTAL DEPTH	5905	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2			Y	-0-
03		2298 R	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			Y	-0-
04		2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2			Y	-0-
05		3032 R	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			Y	-0-
06		1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			Y	-0-
*07		2521 R	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2			Y	-0-

EATON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111145	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3862	PERF. 2975 - 3759
02		588 #	547	-0-	-41	-0-	538 2	9 9	N	8	190
03		651 #	604	-0-	-47	-0-	602 2	2 9	N	2	192
04		630 #	614	-0-	-16	-0-	606 2	8 9	N	7	35
05		651 #	626	-0-	-25	-0-	606 2	20 9	N	18	53
06		630 #	320	-0-	-310	-0-	306 2	14 9	N	13	66
07		620 #	540	-0-	-80	-0-	526 2	14 9	N	13	79

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		00292 116		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
INCLINE ENERGY				423656							
NEXTGEN		WELL #:		2	RRCID ->	155471	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3336 - 3344
02		175 N	38	-0-	-137	-0-	9 3	29 9	N	26	90
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 3	74 9	N	67	157
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	12 3	22 9	N	20	177
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	14 3	3 9	N	3	180
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	8 3	2 9	N	2	182
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	16 3	2 9	N	2	184

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		528512		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS					
HUNT -A-				3	RRCID ->	054361	COMPL. DATE	11/29/1972	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3050 - 3151
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	069441	COMPL. DATE	12/17/1976	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103947	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3198 - 3410
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200)		00292 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
INCLINE ENERGY		423656														
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO.		265676														
STATE-BALDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 136698		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252								
02	89 N	20	-0-	-69	-0-	20	3			N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY		423656														
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS								
APV MCCAMEY LLC		028617														
CROCKETT		WELL #: 2		RRCID -> 132400		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CITATION OIL & GAS CORP.		154235														
GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144												
GLENN, D. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 068741 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25

FENWAY ENERGY DEVELOPMENT CO. 265676												
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780												
TAYLOR STATE WELL #: 2 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863												
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2021												

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564												
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

INCLINE ENERGY 423656												
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	720	R	152	-0-	-568	-0-	-0-	111	3	41	9	187
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	46	9	229
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	127	3	41	9	90
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3	44	9	130
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	-0-	57	3	57	9	182
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	46	9	224

GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 069898 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1600 PERF. N/A												
02	1917	R	366	-0-	-1551	-0-	-0-	366	3			-0-
03	824	R	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	3			-0-
04	970	R	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	3			-0-
05	965	R	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	3			-0-
06	810	#	508	-0-	-302	-0-	-0-	508	3			-0-
07	883	R	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PECOS			
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656									
LESSENICH, L. C.		WELL #:		2	RRCID ->	088810	COMPL. DATE	07/04/1984	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3126 - 3174	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		4790 R	1120	-0-	-3670	-0-	1120	3		Y	-0-		-0-
03		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-		-0-
04		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		Y	-0-		-0-
05		1434 R	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		Y	-0-		-0-
06		1320 #	572	-0-	-748	-0-	572	3		Y	-0-		-0-
07		1364 #	1219	-0-	-145	-0-	1219	3		Y	-0-		-0-

NEXTGEN		WELL #:		3	RRCID ->	275777	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3596 - 3721	
02		13555 R	1966	-0-	-11589	-0-	1966	3		N	-0-		-0-
03		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-		-0-
04		1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3		N	-0-		-0-
05		2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3		N	-0-		-0-
06		1170 #	893	-0-	-277	-0-	893	3		N	-0-		-0-
07		1209 #	59	-0-	-1150	-0-	59	3		N	-0-		-0-

MARTIN FOREE OPERATING, LLC		WELL #:		528512	RRCID ->	128331	COMPL. DATE	08/12/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3046 - 3678	
TEXACO				1									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIDONIA OIL LLC		WELL #:		885568	RRCID ->	132646	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	5562	PERF.	4697 - 4843	
CROCKETT				3									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT		105
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT		105
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT		105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT		105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT		105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT		105

TEXAS COTTON INDUSTRIES		WELL #:		1	RRCID ->	139479	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	1970 - 6164	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT		-0-

AMOCO SILVERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	149747	COMPL. DATE	06/05/1994	TOTAL DEPTH	5390	PERF.	3540 - 3580	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
VIDONIA OIL LLC		//CONT.//		885568								
BURNETT		WELL #:		1	RRCID ->	153452	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5369	PERF.	3543 - 3619
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

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

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
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-

ABELL (WADDELL)				00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
SOIL ENERGY, INC.				800520								
SIMMONS		WELL #:		3	RRCID ->	105909	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	5469	PERF.	5441 - 5462
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-
06	1320 N	778	-0-	-542	-0-	778 3		N	-0-			-0-
*07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-

WAGNER				WELL #:	1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 - 5738
02	2797 N	1026	-0-	-1771	-0-	950 3	76 9	N	69			214	
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1820 3	88 9	N	80	170 1		124	
04	3000 N	3382	-0-	382	-0-	3280 3	102 9	N	93			217	
05	2363 N	1981	-0-	-382	-0-	1947 3	34 9	N	31	173 1		75	
06	1530 N	1384	-0-	-146	-0-	1371 3	13 9	N	12			87	
*07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2570 3	107 9	N	97			184	

GERETY				WELL #:	1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 - 5730
02	532 N	285	-0-	-247	-0-	285 3		N	-0-			-0-	
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-	
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-	
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-	
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	411 3		N	-0-			-0-	
*07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-	

ABELL (WADDELL SEG A)
INCLINE ENERGY
TUCKER

00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
423656
WELL #: 1 RRCID -> 019425 COMPL. DATE 12/18/1945 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABELL (3200)
INCLINE ENERGY
WOFFORD, W. R.

00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
423656
WELL #: 1 RRCID -> 045602 COMPL. DATE 09/07/1963 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK

WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

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
02	5528 R	1064	-0-	-4464	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
03	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	635	-0-	-505	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	1166	-0-	-12	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG)
ROCA PRODUCTION, INC.
EATON

00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
722193
WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

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

ABELL, EAST (MCKEE)
SOLL ENERGY, INC.
GERETY

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
800520
WELL #: 1 RRCID -> 141542 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5288

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)
EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
253162
WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

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
02	16614 X	2528	-0-	-14086	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1516	-0-	-344	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON 2			WELL #: 1301	RRCID -> 152289	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 1524	- 1613		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW XX 1995			WELL #: 1	RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639	- 8120		
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1 1	10 2	N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT	-0-

M.E.P.&P.			WELL #: 1	RRCID -> 196928	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7003	- 7181		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA ESCALERA "D"			WELL #: 3201	RRCID -> 213554	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9076	- 9698		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WEST RANCH			WELL #: 5093	RRCID -> 228889	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3078	- 3395		
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	-0-	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-	-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//	01814 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//	508409								
WEST RANCH		WELL #:	5091	RRCID ->	229053	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2780 - 3118	
M O	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
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	32	1	289	2	N	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	13	1	114	2	N	-0-
										NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:	2704	RRCID ->	229054	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 1956 - 3185	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-

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

WEST RANCH		WELL #:	2617	RRCID ->	230104	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	3466	PERF. 1910 - 3005	
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-
05	217 N	91	-0-	-126	-0-	9	1	82	2	N	-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:	8014	RRCID ->	230666	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3610 - 3750	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	11	1	102	2	N	-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #:	403E	RRCID ->	231954	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4435 - 5784	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

M O		GAS PROD	INJECT. (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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409												
WEST RANCH		WELL #: 2609		RRCID -> 233105	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2246	-	2890							

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

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234156	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 5779	PERF. 4676	-	5600							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234158	COMPL. DATE 08/05/2007	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 3398	-	4312							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 234718	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2770	-	3190							
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705 S		RRCID -> 234821	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 2446	-	3187							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	575	2	N	1	1	1			8
						1	9									
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	625	2	N	-0-					8
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	572	2	N	2	2	1			8
						2	9									
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	2	N	-0-					8
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	N	-0-			1	1	7
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH		WELL #: 6061		RRCID -> 237778	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2657	-	3348							
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					121
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					121
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	110	1			11
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					11
*06	90 N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-	1	1			10
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					10

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409									
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID ->	237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192	-	7056
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6056		RRCID ->	237866	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	4443	PERF.	4071	-	4250
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 2	N	-0-			-0-
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 2	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-		3 1	27 2	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-		3 1	25 2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5090		RRCID ->	237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306	-	2854
02	T. A.	79	-0-	79	79		6 1	73 2	N	-0-			-0-
03	T. A.	76	-0-	76	155		5 1	71 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	55	-0-	55	210		4 1	51 2	N	-0-			-0-
05	248 X	38	-0-	-210	-0-		4 1	34 2	N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-		4 1	32 2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8010		RRCID ->	238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474	-	4246
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		3 1	43 2	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 1	47 2	N	-0-			-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-		5 1	46 2	N	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-		5 1	43 2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1207		RRCID ->	239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544	-	6380
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		4 1	52 2	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		4 1	54 2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		4 1	47 2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-		6 1	50 2	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		6 1	53 2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4709		RRCID ->	240931	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580	-	4280
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2312		RRCID -> 241215		COMPL. DATE 02/04/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206			
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	N	1	-0-
						1	9				1	
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	73	1	952	2	N	1	-0-
						1	9				1	
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	862	2	N	3	-0-
						3	9				3	
05	1116 N	275	-0-	-841	-0-	27	1	247	2	N	1	-0-
						1	9				1	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2621		RRCID -> 241259		COMPL. DATE 06/08/2008			TOTAL DEPTH 4782 PERF. 2094 - 4622			
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	9
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	9
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	9
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-	9
*06	13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-	8
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	8

LONGFELLOW STATE "A"		WELL #: 905		RRCID -> 241260		COMPL. DATE 11/27/2017			TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252			
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	1	-0-
						1	9				1	
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	406	2	N	1	-0-
						1	9				1	
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-	-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	2	N	-0-	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	-0-

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

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 242182		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 2480 - 3060			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	1	-0-
						1	9				1	
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	N	-0-	-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	N	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2706N		RRCID -> 243005		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-	-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	N	-0-	-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 01814 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243602		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3746 - 4340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246387		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 2008		RRCID -> 249750		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #: 1803		RRCID -> 253493		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3019 - 3636				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON 4		WELL #: 302		RRCID -> 256557		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256877		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 3602				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6042		RRCID -> 280241		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778				
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 2	N	-0-			-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
ELSIKORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
APACHE CORPORATION 027200															
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523															
02	907683 X	115177	-0-	-792506	-0-	-0-	66	1	114344	2	Y	697	660	1	133
							767	9							
03	121853 X	121853	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	121334	2	Y	410	480	1	63
							451	9							
04	119464 X	119464	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	118795	2	Y	543	460	1	146
							597	9							
05	118863 X	118863	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	118127	2	Y	602	645	1	103
							662	9							
06	114508 X	114508	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	113765	2	Y	612	602	1	113
							673	9							
07	119467 X	119467	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	118842	2	Y	547	540	1	120
							602	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BLACK HAWK STATE WELL #: 301BH RRCID -> 284833 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9724 - 14041															
02	6524 X	5186	-0-	-1338	-0-	-0-	30	1	5098	2	Y	53	40	1	34
							58	9							
03	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	6409	2	Y	11	14	1	31
							12	9							
04	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	6742	2	Y	13	28	1	16
							14	9							
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	9050	2	Y	10	15	1	11
							11	9							
06	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	7156	2	Y	9	10	1	10
							133	4	10	9					
07	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	7280	2	Y	7	9	1	8
							8	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
KING FLICKA WELL #: 102CH RRCID -> 284837 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11369 - 19821															
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
KING HIDALGO WELL #: 102BH RRCID -> 284840 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13051 - 17444															
02	3176 X	-0-	-0-	-3176	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023															

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
REDWOOD		WELL #: 101BH		RRCID -> 284841		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 14009		PERF.14100 - 18272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	173765	X	85780	-0-	-87985	-0-	85780 2	Y	-0-			-0-
03	101432	X	90599	-0-	-10833	-0-	90599 2	Y	-0-			-0-
04	98160	X	41608	-0-	-56552	-0-	41608 2	Y	-0-			-0-
05	101432	X	79847	-0-	-21585	-0-	79847 2	Y	-0-			-0-
06	91920	X	86009	-0-	-5911	-0-	86009 2	Y	-0-			-0-
07	94984	X	80146	-0-	-14838	-0-	80144 2	Y	-0-	2 4		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 101CH		RRCID -> 284843		COMPL. DATE 06/15/2017		TOTAL DEPTH 11545		PERF.14168 - 18456		
02	68852	X	-0-	-0-	-68852	-0-		Y	-0-			-0-
03	76229	X	1750	-0-	-74479	-0-	88 1	Y	-0-	1662 2		-0-
04	56580	X	-0-	-0-	-56580	-0-		Y	-0-			-0-
05	2201	X	2165	-0-	-36	-0-	87 1	Y	-0-	2078 2		-0-
06	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	-0-	15684 2		-0-
07	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	111 1	Y	-0-	22944 2		-0-

ASPEN STATE		WELL #: 101AH		RRCID -> 284844		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 14042		PERF.14731 - 19315		
02	46704	X	42696	-0-	-4008	-0-	153 1	N	-0-	42543 2		-0-
03	51088	X	46991	-0-	-4097	-0-	166 1	N	-0-	46825 2		-0-
04	45630	X	44549	-0-	-1081	-0-	155 1	N	-0-	44394 2		-0-
05	47275	X	45723	-0-	-1552	-0-	161 1	N	-0-	45562 2		-0-
06	45750	X	43182	-0-	-2568	-0-	114 1	N	-0-	43068 2		-0-
07	47275	X	38357	-0-	-8918	-0-	104 1	N	-0-	38253 2		-0-

CYPRESS STATE		WELL #: 102AH		RRCID -> 284845		COMPL. DATE 06/18/2017		TOTAL DEPTH 13901		PERF.13800 - 18262		
02	107800	X	80773	-0-	-27027	-0-	116 1	Y	-0-	80657 2		-0-
03	115816	X	79742	-0-	-36074	-0-	117 1	Y	-0-	79625 2		-0-
04	105270	X	71412	-0-	-33858	-0-	127 1	Y	-0-	71285 2		-0-
05	100471	X	60855	-0-	-39616	-0-	98 1	Y	-0-	60757 2		-0-
06	86550	X	50285	-0-	-36265	-0-	79 1	Y	-0-	50206 2		-0-
07	89435	X	55641	-0-	-33794	-0-	90 1	Y	-0-	55551 2		-0-

KING FLICKA		WELL #: 101AH		RRCID -> 284846		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10840 - 19305		
02	29792	X	1031	-0-	-28761	-0-	1031 1	N	-0-			240
03	33077	X	4781	-0-	-28296	-0-	844 1	N	-0-	3937 2		240
04	11430	X	541	-0-	-10889	-0-	541 1	N	-0-			240
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-			240
06	4620	X	328	-0-	-4292	-0-	328 1	N	-0-			240
07	4774	X	3094	-0-	-1680	-0-	3085 1	N	-0-	9 9	8	248

REDWOOD		WELL #: 201AH		RRCID -> 284858		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 13341		PERF.13512 - 17664		
02	50540	X	48776	-0-	-1764	-0-	48776 2	Y	-0-			-0-
03	52359	X	50698	-0-	-1661	-0-	50698 2	Y	-0-			-0-
04	50670	X	46098	-0-	-4572	-0-	46098 2	Y	-0-			-0-
05	54002	X	43018	-0-	-10984	-0-	43018 2	Y	-0-			-0-
06	52260	X	51205	-0-	-1055	-0-	51205 2	Y	-0-			-0-
07	54002	X	47443	-0-	-6559	-0-	47442 2	Y	-0-	1 4		-0-

MOHICAN UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 284865		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 12027		PERF.12320 - 17194		
02	41776	X	38858	-0-	-2918	-0-	61 1	Y	-0-	38797 2		-0-
03	44702	X	43212	-0-	-1490	-0-	63 1	Y	-0-	43149 2		-0-
04	41610	X	37883	-0-	-3727	-0-	54 1	Y	-0-	37829 2		-0-
05	43028	X	39952	-0-	-3076	-0-	56 1	Y	-0-	39896 2		-0-
06	41820	X	39548	-0-	-2272	-0-	59 1	Y	-0-	39489 2		-0-
07	43214	X	36291	-0-	-6923	-0-	68 1	Y	-0-	36223 2		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
MONT BLANC		WELL #: 301BH		RRCID -> 284876		COMPL. DATE 03/09/2017		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527								
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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEISSMIES		WELL #: 201AH		RRCID -> 284878		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 10230 PERF.10397 - 13012								
02	5628 X	5072	-0-	-556	-0-	6	1	4936	2	Y	118	18	1			148
						130	9									
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	17	1	6148	2	Y	424	258	1			314
						466	9									
04	5820 X	5619	-0-	-201	-0-	10	1	5357	2	Y	229	191	1			352
						252	9									
05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	15	1	6570	2	Y	231	474	1			109
						254	9									
06	6420 X	5730	-0-	-690	-0-	14	1	5581	2	Y	123	108	1			124
						135	9									
07	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7447	2	80	9	Y	73	65	1			132

HUCKLEBERRY		WELL #: 101CH		RRCID -> 284884		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 10638 PERF.10773 - 15271								
02	122760 X	32666	-0-	-90094	-0-	32666	2			N	-0-					1
03	38533 X	37286	-0-	-1247	-0-	37286	2			N	-0-					1
04	37290 X	31966	-0-	-5324	-0-	31966	2			N	-0-	1	1			-0-
05	38533 X	23791	-0-	-14742	-0-	23791	2			N	-0-					-0-
06	37290 X	14340	-0-	-22950	-0-	14078	2	262	4	N	-0-					-0-
07	37293 X	5957	-0-	-31336	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

BIRCH UNIT		WELL #: 101BH		RRCID -> 284886		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10956 - 18990								
02	52584 X	46536	-0-	-6048	-0-	46536	2			Y	-0-					-0-
03	57536 X	56899	-0-	-637	-0-	56899	2			Y	-0-					-0-
04	53910 X	52649	-0-	-1261	-0-	52649	2			Y	-0-					-0-
05	53878 X	50819	-0-	-3059	-0-	50819	2			Y	-0-					-0-
06	55050 X	49574	-0-	-5476	-0-	49574	2			Y	-0-					-0-
07	56885 X	52905	-0-	-3980	-0-	52905	2			Y	-0-					-0-

CHINOOK		WELL #: 101AH		RRCID -> 284893		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 10124 PERF.10478 - 15006								
02	25844 X	16846	-0-	-8998	-0-	16814	2	32	9	Y	29	20	1			20
03	26319 X	19761	-0-	-6558	-0-	19730	2	31	9	Y	28	30	1			18
04	21958 X	21958	-0-	-0-	-0-	21933	2	25	9	Y	23	20	1			21
05	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	19755	2	21	9	Y	19	28	1			12
06	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	1	1	19844	2	Y	7	14	1			5
						8	9									
07	22692 X	16331	-0-	-6361	-0-	1	1	16327	2	Y	3	5	1			3
						3	9									

CHEYENNE		WELL #: 202AH		RRCID -> 284913		COMPL. DATE 04/17/2017		TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9880 - 11979								
02	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3647	3	24	9	Y	22	76	1			247
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4384	3	17	9	Y	15					262
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4712	3	13	9	Y	12	45	1			229
05	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6634	3	52	9	Y	47	103	1			173
06	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	8186	3	42	9	Y	38					211
07	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7790	3	4	9	Y	4					215

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
BLACK HAWK STATE		WELL #: 101BH		RRCID -> 284915		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10403 PERF.10823 - 16034						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
02	22064 X	17481	-0-	-4583	-0-	126 69	1	17286	2	Y	63	86	1	41
03	23250 X	20381	-0-	-2869	-0-	138 32	1	20211	2	Y	29	17	1	53
04	21806 X	21806	-0-	-0-	-0-	140 36	1	21630	2	Y	33	46	1	40
05	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	148 39	1	21014	2	Y	35	38	1	37
06	22701 X	22701	-0-	-0-	-0-	143 549	1	21999	2	Y	9	35	1	11
07	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	164 30	1	23264	2	Y	27	10	1	28
KING HIDALGO										WELL #: 101BH	RRCID -> 284916	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 13209	PERF.13357 - 16484
02	47936 X	-0-	-0-	-47936	-0-					N	-0-			-0-
03	44206 X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-			-0-
04	15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/02/2023				
REDWOOD										WELL #: 301BH	RRCID -> 284917	COMPL. DATE 01/30/2017	TOTAL DEPTH 12937	PERF.13046 - 17269
02	30550 X	30550	-0-	-0-	-0-	30550	2			Y	-0-			-0-
03	36518 X	30615	-0-	-5903	-0-	30615	2			Y	-0-			-0-
04	35340 X	26395	-0-	-8945	-0-	26395	2			Y	-0-			-0-
05	36518 X	22993	-0-	-13525	-0-	22993	2			Y	-0-			-0-
06	32730 X	25564	-0-	-7166	-0-	25564	2			Y	-0-			-0-
07	33821 X	22849	-0-	-10972	-0-	22848	2	1	4	Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT										WELL #: 102BH	RRCID -> 284935	COMPL. DATE 04/23/2018	TOTAL DEPTH 14587	PERF.14520 - 19838
02	40936 X	36386	-0-	-4550	-0-	1	1	36385	2	Y	-0-			-0-
03	45198 X	35940	-0-	-9258	-0-	1	1	35939	2	Y	-0-			-0-
04	39660 X	28264	-0-	-11396	-0-	28264	2			Y	-0-			-0-
05	40300 X	31407	-0-	-8893	-0-	1	1	31406	2	Y	-0-			-0-
06	39000 X	37725	-0-	-1275	-0-	37725	2			Y	-0-			-0-
07	40300 X	33372	-0-	-6928	-0-	33372	2			Y	-0-			-0-
DOGWOOD STATE										WELL #: 109AH	RRCID -> 284955	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 13924	PERF.14135 - 18875
02	969805 X	129173	-0-	-840632	-0-	129173	2			Y	-0-			-0-
03	190433 X	128855	-0-	-61578	-0-	128855	2			Y	-0-			-0-
04	160080 X	98756	-0-	-61324	-0-	98756	2			Y	-0-			-0-
05	158131 X	108632	-0-	-49499	-0-	108632	2			Y	-0-			-0-
06	138390 X	108828	-0-	-29562	-0-	108828	2			Y	-0-			-0-
07	143003 X	88554	-0-	-54449	-0-	88554	2			Y	-0-			-0-
CEDAR STATE UNIT										WELL #: 101AR	RRCID -> 284956	COMPL. DATE 04/22/2018	TOTAL DEPTH 14336	PERF.14664 - 19122
02	34860 X	33873	-0-	-987	-0-	1	1	33872	2	Y	-0-			-0-
03	38595 X	34942	-0-	-3653	-0-	1	1	34941	2	Y	-0-			-0-
04	35490 X	33794	-0-	-1696	-0-	33794	2			Y	-0-			-0-
05	37510 X	27392	-0-	-10118	-0-	1	1	27391	2	Y	-0-			-0-
06	36300 X	30830	-0-	-5470	-0-	30830	2			Y	-0-			-0-
07	37510 X	25975	-0-	-11535	-0-	25975	2			Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
DOGWOOD STATE		WELL #: 107AH		RRCID ->	284961	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14196 - 18847	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		294381 X	59161	-0-	-235220	-0-	59161 2	Y	-0-		-0-
03		64449 X	62913	-0-	-1536	-0-	62913 2	Y	-0-		-0-
04		61620 X	30369	-0-	-31251	-0-	30369 2	Y	-0-		-0-
05		65503 X	57906	-0-	-7597	-0-	57906 2	Y	-0-		-0-
06		63390 X	58682	-0-	-4708	-0-	58681 2	Y	1	9	1
07		65503 X	50780	-0-	-14723	-0-	50780 2	Y	-0-	1	1

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	284972	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	14270	PERF.14312 - 19143	
02		22040 X	22040	-0-	-0-	-0-	7 1	22033 2	Y	-0-	-0-
03		25776 X	25776	-0-	-0-	-0-	24 1	25752 2	Y	-0-	-0-
04		27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	28 1	27814 2	Y	-0-	-0-
05		27552 X	27552	-0-	-0-	-0-	89 1	27463 2	Y	-0-	-0-
06		27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	68 1	27808 2	Y	-0-	-0-
07		26573 X	26573	-0-	-0-	-0-	65 1	26508 2	Y	-0-	-0-

CEDAR STATE UNIT		WELL #: 104BH		RRCID ->	284978	COMPL. DATE	04/24/2018	TOTAL DEPTH	14675	PERF.14585 - 19772	
02		56140 X	53150	-0-	-2990	-0-	1 1	53149 2	Y	-0-	-0-
03		61473 X	58521	-0-	-2952	-0-	1 1	58520 2	Y	-0-	-0-
04		56940 X	50518	-0-	-6422	-0-	50518 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		58838 X	39415	-0-	-19423	-0-	1 1	39414 2	Y	-0-	-0-
06		56940 X	51216	-0-	-5724	-0-	51216 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		58838 X	46071	-0-	-12767	-0-	46071 2	Y	-0-	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 203CH		RRCID ->	285003	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11861 - 16730	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WEISSMIES		WELL #: 301BH		RRCID ->	285004	COMPL. DATE	02/11/2017	TOTAL DEPTH	10006	PERF.10006 - 14338	
02		162667 X	23882	-0-	-138785	-0-	14 1	23868 2	Y	-0-	-0-
03		36828 X	18819	-0-	-18009	-0-	27 1	18792 2	Y	-0-	-0-
04		29760 X	17927	-0-	-11833	-0-	17 1	17910 2	Y	-0-	-0-
05		26443 X	18225	-0-	-8218	-0-	23 1	18202 2	Y	-0-	-0-
06		25590 X	16927	-0-	-8663	-0-	21 1	16906 2	Y	-0-	-0-
07		26443 X	17735	-0-	-8708	-0-	17735 2	Y	-0-	-0-	-0-

KING HIDALGO		WELL #: 1H		RRCID ->	285006	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12871	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #: 202AH		RRCID ->	285008	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13805 - 18161	
02		47236 X	46166	-0-	-1070	-0-	46166 2	Y	-0-		-0-
03		49538 X	43308	-0-	-6230	-0-	43308 2	Y	-0-		-0-
04		44730 X	28633	-0-	-16097	-0-	28633 2	Y	-0-		-0-
05		51119 X	42545	-0-	-8574	-0-	42545 2	Y	-0-		-0-
06		49470 X	43607	-0-	-5863	-0-	43607 2	Y	-0-		-0-
07		51119 X	37729	-0-	-13390	-0-	37729 2	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BIRCH UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285010	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11132 - 19118	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		49276 X	49276	-0-	-0-	-0-	49276 2		Y	-0-		-0-
03		43865 X	42572	-0-	-1293	-0-	42572 2		Y	-0-		-0-
04		43860 X	38686	-0-	-5174	-0-	38686 2		Y	-0-		-0-
05		52297 X	39483	-0-	-12814	-0-	39483 2		Y	-0-		-0-
06		50073 X	37274	-0-	-12799	-0-	37274 2		Y	-0-		-0-
07		46748 X	38140	-0-	-8608	-0-	38140 2		Y	-0-		-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		201AH	RRCID ->	285013	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	13315	PERF.13534 - 18056	
02		51380 X	47736	-0-	-3644	-0-	47736 2		Y	-0-		-0-
03		56172 X	52815	-0-	-3357	-0-	52815 2		Y	-0-		-0-
04		51720 X	37552	-0-	-14168	-0-	37552 2		Y	-0-		-0-
05		55375 X	55375	-0-	-0-	-0-	55375 2		Y	-0-		-0-
06		51150 X	50550	-0-	-600	-0-	50550 2		Y	-0-		-0-
07		52855 X	42777	-0-	-10078	-0-	42777 2		Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		101CH	RRCID ->	285014	COMPL. DATE	09/24/2017	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12280 - 16705	
02		43796 X	43796	-0-	-0-	-0-	43796 2		Y	-0-		78
03		47010 X	47010	-0-	-0-	-0-	47010 2		Y	-0-		78
04		38348 X	38348	-0-	-0-	-0-	38348 2		Y	-0-		78
05		42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	2 1	42505 2	Y	-0-		78
06		42638 X	42638	-0-	-0-	-0-	1 1	42637 2	Y	-0-		78
07		42986 X	42986	-0-	-0-	-0-	1 1	42985 2	Y	-0-		78

MONT BLANC		WELL #:		103CH	RRCID ->	285031	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	12506	PERF.12464 - 17386	
02		352452 X	48448	-0-	-304004	-0-	28 1	48420 2	Y	-0-		-0-
03		49060 X	49060	-0-	-0-	-0-	27 1	49033 2	Y	-0-		-0-
04		42344 X	42344	-0-	-0-	-0-	26 1	42318 2	Y	-0-		-0-
05		42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	27 1	42823 2	Y	-0-		-0-
06		40334 X	40334	-0-	-0-	-0-	25 1	40309 2	Y	-0-		-0-
07		39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	8 1	39687 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		102AH	RRCID ->	285033	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12202	PERF.12184 - 16910	
02		576672 X	69992	-0-	-506680	-0-	41 1	69945 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
03		77069 X	77069	-0-	-0-	-0-	43 1	77020 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
04		63979 X	63979	-0-	-0-	-0-	39 1	63927 2	Y	12	10 1	3
							13 9					
05		70616 X	70616	-0-	-0-	-0-	44 1	70543 2	Y	26	25 1	4
							29 9					
06		67376 X	67376	-0-	-0-	-0-	42 1	67316 2	Y	16	17 1	3
							18 9					
07		66669 X	66669	-0-	-0-	-0-	13 1	66647 2	Y	8	9 1	2
							9 9					

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WEISSMIES UNIT A		WELL #: 102AH		RRCID -> 285037		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 10843 PERF.11247 - 14881			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	30212 X	24669	-0-	-5543	-0-	15 1	24485 2	Y	154	101 1	312
						169 9					
03	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	44 1	30984 2	Y	1	312 1	1
						1 9					
04	29592 X	29592	-0-	-0-	-0-	27 1	29561 2	Y	4		5
						4 9					
05	31322 X	31322	-0-	-0-	-0-	39 1	31087 2	Y	178	99 1	84
						196 9					
06	30030 X	27066	-0-	-2964	-0-	34 1	26779 2	Y	230	83 1	231
						253 9					
07	32619 X	32619	-0-	-0-	-0-	32536 2	83 9	Y	75	120 1	186

DOGWOOD STATE		WELL #: 105AH		RRCID -> 285040		COMPL. DATE 01/16/2018		TOTAL DEPTH 13881 PERF.14196 - 19006			
02	59920 X	56196	-0-	-3724	-0-	56196 2		Y	-0-		-0-
03	65131 X	54862	-0-	-10269	-0-	54862 2		Y	-0-		-0-
04	61350 X	51258	-0-	-10092	-0-	51258 2		Y	-0-		-0-
05	63395 X	59958	-0-	-3437	-0-	59958 2		Y	-0-		-0-
06	61487 X	61487	-0-	-0-	-0-	61487 2		Y	-0-		-0-
07	62217 X	59549	-0-	-2668	-0-	59549 2		Y	-0-		-0-

CHINOOK		WELL #: 106AH		RRCID -> 285063		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 10080 PERF.10400 - 15238			
02	13160 X	9467	-0-	-3693	-0-	9433 2	34 9	Y	31	31 1	22
03	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13553 2	19 9	Y	17	28 1	11
04	18030 X	18030	-0-	-0-	-0-	17999 2	31 9	Y	28	13 1	26
05	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17407 2	25 9	Y	23	35 1	14
06	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1 1	14927 2	Y	12	18 1	8
						13 9					
07	18631 X	13918	-0-	-4713	-0-	1 1	13910 2	Y	6	8 1	6
						7 9					

REDBUD UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 285077		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 14055 PERF.14561 - 18827			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 285109		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13554 - 19543			
02	59052 X	54684	-0-	-4368	-0-	54684 2		Y	-0-		-0-
03	55397 X	51188	-0-	-4209	-0-	51188 2		Y	-0-		-0-
04	53610 X	44359	-0-	-9251	-0-	44359 2		Y	-0-		-0-
05	60543 X	43345	-0-	-17198	-0-	43345 2		Y	-0-		-0-
06	58590 X	40478	-0-	-18112	-0-	40478 2		Y	-0-		-0-
07	55242 X	34332	-0-	-20910	-0-	34332 2		Y	-0-		-0-

FURY		WELL #: 101AH		RRCID -> 285153		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 2283 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PALM UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285156	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11364	PERF.10907	- 18212
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	257245	X	53621	-0-	-203624	-0-	5 1	53616	2	Y	-0-	-0-
03	77190	X	57177	-0-	-20013	-0-	57177 2			Y	-0-	-0-
04	74700	X	49039	-0-	-25661	-0-	49039 2			Y	-0-	-0-
05	69998	X	42977	-0-	-27021	-0-	42977 2			Y	-0-	-0-
06	57450	X	42366	-0-	-15084	-0-	1 1	42365	2	Y	-0-	-0-
07	59365	X	41834	-0-	-17531	-0-	1 1	41833	2	Y	-0-	-0-

NAVAJO		WELL #:		101AH	RRCID ->	285157	COMPL. DATE	02/25/2018	TOTAL DEPTH	13853	PERF.15489	- 18262
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALM UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	285158	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10908	- 17614
02	200202	X	40358	-0-	-159844	-0-	4 1	40354	2	Y	-0-	-0-
03	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	45704 2			Y	-0-	-0-
04	44424	X	44424	-0-	-0-	-0-	44424 2			Y	-0-	-0-
05	45552	X	45552	-0-	-0-	-0-	45552 2			Y	-0-	-0-
06	44220	X	43111	-0-	-1109	-0-	1 1	43110	2	Y	-0-	-0-
07	45911	X	39255	-0-	-6656	-0-	1 1	39254	2	Y	-0-	-0-

DOGWOOD STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	285170	COMPL. DATE	01/25/2018	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13605	- 18232
02	50736	X	48508	-0-	-2228	-0-	48508 2			Y	-0-	-0-
03	53723	X	49362	-0-	-4361	-0-	49362 2			Y	-0-	-0-
04	51330	X	31861	-0-	-19469	-0-	31861 2			Y	-0-	-0-
05	53692	X	50669	-0-	-3023	-0-	50669 2			Y	-0-	-0-
06	51960	X	48974	-0-	-2986	-0-	48974 2			Y	-0-	-0-
07	53692	X	41001	-0-	-12691	-0-	41001 2			Y	-0-	-0-

PINE STATE		WELL #:		101CH	RRCID ->	285180	COMPL. DATE	11/02/2017	TOTAL DEPTH	14334	PERF.14555	- 19427
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	49 1	7610	2	N	-0-	-0-
03	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	52 1	9132	2	N	-0-	-0-
04	7170	X	1961	-0-	-5209	-0-	26 1	1935	2	N	-0-	-0-
05	8494	X	4040	-0-	-4454	-0-	55 1	3985	2	N	-0-	-0-
06	8880	X	8418	-0-	-462	-0-	43 1	8375	2	N	-0-	-0-
07	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	52 1	10292	2	N	-0-	-0-

WEISSMIES		WELL #:		101BH	RRCID ->	285226	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	10804	PERF.11139	- 14593
02	5768	X	5514	-0-	-254	-0-	16 1	5498	2	Y	-0-	-0-
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	43 1	7038	2	Y	-0-	-0-
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	27 1	6243	2	Y	-0-	-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	37 1	8629	2	Y	-0-	-0-
06	6840	X	6644	-0-	-196	-0-	37 1	6607	2	Y	-0-	-0-
07	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784 2			Y	-0-	-0-

JUNIPER STATE		WELL #:		101AH	RRCID ->	285227	COMPL. DATE	11/11/2017	TOTAL DEPTH	14040	PERF.13982	- 18806
02	31976	X	23007	-0-	-8969	-0-	23007 2			N	-0-	-0-
03	28644	X	18945	-0-	-9699	-0-	18945 2			N	-0-	-0-
04	19710	X	19298	-0-	-412	-0-	19298 2			N	-0-	-0-
05	25482	X	9690	-0-	-15792	-0-	9690 2			N	-0-	-0-
06	24660	X	22347	-0-	-2313	-0-	22347 2			N	-0-	-0-
07	25482	X	13587	-0-	-11895	-0-	13587 2			N	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		279264 X	44435	-0-	-234829	-0-	-0-	44435	2			Y	-0-					-0-
03		64689 X	64689	-0-	-0-	-0-	-0-	64689	2			Y	-0-					-0-
04		60300 X	59306	-0-	-994	-0-	-0-	59306	2			Y	-0-					-0-
05		62310 X	60323	-0-	-1987	-0-	-0-	60323	2			Y	-0-					-0-
06		62610 X	58273	-0-	-4337	-0-	-0-	58273	2			Y	-0-					-0-
07		64697 X	50046	-0-	-14651	-0-	-0-	50046	2			Y	-0-					-0-

KING HIDALGO WELL #: 201AH RRCID -> 285245 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12520 - 16826

02 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 03 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 04 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 05 0 X -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023

CEDAR STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 285270 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14476 - 19490

02		39116 X	37577	-0-	-1539	-0-	-0-	1	1	37576	2	Y	-0-					-0-
03		43276 X	37599	-0-	-5677	-0-	-0-	1	1	37598	2	Y	-0-					-0-
04		38850 X	31818	-0-	-7032	-0-	-0-	31818	2			Y	-0-					-0-
05		41602 X	28922	-0-	-12680	-0-	-0-	1	1	28921	2	Y	-0-					-0-
06		40260 X	37083	-0-	-3177	-0-	-0-	37083	2			Y	-0-					-0-
07		41602 X	32475	-0-	-9127	-0-	-0-	32475	2			Y	-0-					-0-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 17941

02		212895 X	47224	-0-	-165671	-0-	-0-	4	1	47220	2	Y	-0-					-0-
03		49717 X	49717	-0-	-0-	-0-	-0-	49717	2			Y	-0-					-0-
04		42900 X	39507	-0-	-3393	-0-	-0-	39507	2			Y	-0-					-0-
05		51770 X	37988	-0-	-13782	-0-	-0-	37988	2			Y	-0-					-0-
06		50100 X	38862	-0-	-11238	-0-	-0-	1	1	38861	2	Y	-0-					-0-
07		51770 X	37097	-0-	-14673	-0-	-0-	1	1	37096	2	Y	-0-					-0-

CHEYENNE WELL #: 101BH RRCID -> 285378 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10455 - 14108

02		20132 X	17483	-0-	-2649	-0-	-0-	17444	3	39	9	Y	35	115	1			360
03		22289 X	20655	-0-	-1634	-0-	-0-	20620	3	35	9	Y	32					392
04		19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	-0-	19696	3	28	9	Y	25	115	1			302
05		19871 X	19234	-0-	-637	-0-	-0-	19137	3	97	9	Y	88	85	1			305
06		19980 X	12801	-0-	-7179	-0-	-0-	12639	3	162	9	Y	147					452
07		20646 X	16811	-0-	-3835	-0-	-0-	16800	3	11	9	Y	10					462

FOX STATE UNIT WELL #: 101BH RRCID -> 285425 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11670 - 16512

02		100816 X	14267	-0-	-86549	-0-	-0-	12	1	14254	2	Y	1	1	1			-0-
03		21142 X	11164	-0-	-9978	-0-	-0-	1	9									-0-
04		19470 X	8316	-0-	-11154	-0-	-0-	9	1	11155	2	Y	-0-					-0-
05		20119 X	7751	-0-	-12368	-0-	-0-	9	1	8307	2	Y	-0-					-0-
06		15750 X	5056	-0-	-10694	-0-	-0-	10	1	7741	2	Y	-0-					-0-
07		13423 X	3178	-0-	-10245	-0-	-0-	8	1	5044	2	Y	4	2	1			2
								4	9									
								7	1	3171	2	Y	-0-	1	1			1

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
FASKEN STATE 58-7-18		WELL #:		1H	RRCID ->	285447	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	7931	PERF.	8146 - 11144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	285483	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	14354	PERF.	14231 - 19272
02	37996 X	32600	-0-	-5396	-0-		9 1	32591 2	Y	-0-		-0-
03	39990 X	36664	-0-	-3326	-0-		20 1	36644 2	Y	-0-		-0-
04	36117 X	36117	-0-	-0-	-0-		31 1	36086 2	Y	-0-		-0-
05	36084 X	11189	-0-	-24895	-0-		55 1	11134 2	Y	-0-		-0-
06	35490 X	31135	-0-	-4355	-0-		111 1	31024 2	Y	-0-		-0-
07	37324 X	32756	-0-	-4568	-0-		110 1	32646 2	Y	-0-		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	285570	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	11744	PERF.	12195 - 16936
02	1159630 X	78400	-0-	-1081230	-0-		120 1	77778 2	Y	456	461 1	75
							502 9					
03	114941 X	114941	-0-	-0-	-0-		127 1	114337 2	Y	434	439 1	70
							477 9					
04	105380 X	105380	-0-	-0-	-0-		154 1	104916 2	Y	282	284 1	68
							310 9					
05	159280 X	159280	-0-	-0-	-0-		165 1	158685 2	Y	391	378 1	81
							430 9					
06	158645 X	158645	-0-	-0-	-0-		160 1	157949 2	Y	279	272 1	88
							229 4	307 9				
07	153287 X	153287	-0-	-0-	-0-		160 1	152796 2	Y	301	297 1	92
							331 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	285592	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	11994	PERF.	12200 - 17329
02	303230 X	58058	-0-	-245172	-0-		90 1	57968 2	Y	-0-		-0-
03	65875 X	62425	-0-	-3450	-0-		91 1	62334 2	Y	-0-		-0-
04	63750 X	55741	-0-	-8009	-0-		79 1	55662 2	Y	-0-		-0-
05	64294 X	56597	-0-	-7697	-0-		80 1	56517 2	Y	-0-		-0-
06	62220 X	54549	-0-	-7671	-0-		81 1	54468 2	Y	-0-		-0-
07	64294 X	49896	-0-	-14398	-0-		94 1	49802 2	Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		201AH	RRCID ->	285645	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	11421	PERF.	11527 - 16026
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BIRCH UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	285681	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL DEPTH	11262	PERF.	11118 - 18977
02	46844 X	37965	-0-	-8879	-0-		37965 2		Y	-0-		-0-
03	51863 X	46477	-0-	-5386	-0-		46477 2		Y	-0-		-0-
04	49080 X	45258	-0-	-3822	-0-		45258 2		Y	-0-		-0-
05	50189 X	42073	-0-	-8116	-0-		42073 2		Y	-0-		-0-
06	44970 X	39835	-0-	-5135	-0-		39835 2		Y	-0-		-0-
07	46779 X	40956	-0-	-5823	-0-		40956 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 110CH		RRCID ->	285703	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11983	PERF.12492 - 17131			
M	O	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	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 114CH		RRCID ->	285705	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12419 - 17120			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MT. HUNTER		WELL #: 102CH		RRCID ->	285713	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10428 - 15250			
02	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	1 1	24963 2	Y	103	195 1			191
						113 9							
03	30070 X	25792	-0-	-4278	-0-	25672 2	120 9	Y	109	181 1			119
04	29100 X	21805	-0-	-7295	-0-	21694 2	111 9	Y	101	98 1			122
05	30070 X	20824	-0-	-9246	-0-	20636 2	188 9	Y	171	96 1			197
06	27990 X	20815	-0-	-7175	-0-	20698 2	117 9	Y	106	177 1			126
07	26598 X	21718	-0-	-4880	-0-	21485 2	233 9	Y	212				338

MT. HUNTER		WELL #: 101AH		RRCID ->	285714	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	10264	PERF.10429 - 15101			
02	20020 X	14067	-0-	-5953	-0-	1 1	13908 2	Y	144	82 1			213
						158 9							
03	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18204 2	106 9	Y	96	198 1			111
04	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19299 2	116 9	Y	105	92 1			124
05	18310 X	18310	-0-	-0-	-0-	18202 2	108 9	Y	98	96 1			126
06	17730 X	14454	-0-	-3276	-0-	14338 2	116 9	Y	105	114 1			117
07	20057 X	17375	-0-	-2682	-0-	17323 2	52 9	Y	47				164

DAKOTA		WELL #: 102AH		RRCID ->	285768	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9539 - 14140			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID ->	285770	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	9757	PERF.10110 - 15375			
02	94591 X	3173	-0-	-91418	-0-	3166 2	7 9	Y	6	27 1			19
03	30039 X	17342	-0-	-12697	-0-	17302 2	40 9	Y	36	19 1			36
04	29070 X	20302	-0-	-8768	-0-	20258 2	44 9	Y	40	43 1			33
05	23808 X	9364	-0-	-14444	-0-	9342 2	22 9	Y	20	26 1			27
06	19470 X	11291	-0-	-8179	-0-	11214 2	77 9	Y	70	20 1			77
07	20987 X	13978	-0-	-7009	-0-	13932 2	46 9	Y	42	85 1			34

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
ALTA		WELL #: 201AH		RRCID ->	285772	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10374 - 14258	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	13216 X	4457	-0-	-8759	-0-	10 1	4281 2	Y	151	116 1	90
						166 9					
03	14632 X	7389	-0-	-7243	-0-	23 1	7158 2	Y	189	121 1	158
						208 9					
04	14160 X	7309	-0-	-6851	-0-	7 1	7034 2	Y	244	254 1	148
						268 9					
05	9548 X	7348	-0-	-2200	-0-	7219 2	129 9	Y	117	206 1	59
06	7140 X	3843	-0-	-3297	-0-	6 1	3532 2	Y	277	57 1	279
						305 9					
07	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	21 1	7423 2	Y	433	403 1	309
						476 9					

KICKAPOO		WELL #: 101AH		RRCID ->	285773	COMPL. DATE	01/28/2018	TOTAL DEPTH	9503	PERF.10200 - 13591	
02	35083 X	14331	-0-	-20752	-0-	14270 2	61 9	Y	55		84
03	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-			Y	59	88 1	55
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-			Y	41	50 1	46
05	15066 X	-0-	-0-	-15066	-0-			Y	44	34 1	56
06	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-			Y	6	18 1	44
07	5456 X	45	-0-	-5411	-0-	4 1	30 2	Y	10	40 1	14
						11 9					

MONT BLANC		WELL #: 202AH		RRCID ->	285912	COMPL. DATE	07/07/2017	TOTAL DEPTH	11413	PERF.11530 - 14802	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	285917	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9771	PERF.10073 - 15078	
02	21728 X	16441	-0-	-5287	-0-	16410 2	31 9	Y	28	41 1	49
03	21472 X	21472	-0-	-0-	-0-	21413 2	59 9	Y	54	48 1	55
04	18990 X	18650	-0-	-340	-0-	18596 2	54 9	Y	49	63 1	41
05	19623 X	18753	-0-	-870	-0-	18694 2	59 9	Y	54	33 1	62
06	20790 X	17870	-0-	-2920	-0-	17824 2	46 9	Y	42	44 1	60
07	21483 X	15131	-0-	-6352	-0-	15086 2	45 9	Y	41	67 1	34

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 117CH		RRCID ->	285958	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12480 - 17141	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 108CH		RRCID ->	286510	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11987	PERF.12521 - 17143	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	113BH	RRCID ->	286643	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	11873	PERF.12388	- 17039		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	106AH	RRCID ->	286644	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	11748	PERF.12100	- 16903		
02	1258751 X	176654	-0-	-1082097	-0-	205	1	175964	2	Y	441	489	1	72
						485	9							
03	179629 X	179629	-0-	-0-	-0-	233	1	178633	2	Y	694	654	1	112
						763	9							
04	140854 X	140854	-0-	-0-	-0-	228	1	139678	2	Y	862	767	1	207
						948	9							
05	161809 X	161809	-0-	-0-	-0-	167	1	161398	2	Y	222	383	1	46
						244	9							
06	143062 X	143062	-0-	-0-	-0-	145	1	142360	2	Y	319	264	1	101
						206	4	351	9					
07	139116 X	139116	-0-	-0-	-0-	145	1	138712	2	Y	235	264	1	72
						259	9							
BLACK HAWK STATE			WELL #:	201AH	RRCID ->	286695	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	9172	PERF.10025	- 14550		
02	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	84	1	19324	2	Y	220	257	1	142
						242	9							
03	20770 X	19013	-0-	-1757	-0-	82	1	18604	2	Y	297	59	1	380
						327	9							
04	20940 X	17141	-0-	-3799	-0-	77	1	16796	2	Y	244	303	1	321
						268	9							
05	21762 X	18057	-0-	-3705	-0-	70	1	17725	2	Y	238	309	1	250
						262	9							
06	21060 X	17968	-0-	-3092	-0-	77	1	17387	2	Y	188	239	1	199
						297	4	207	9					
07	21762 X	17282	-0-	-4480	-0-	87	1	17009	2	Y	169	170	1	198
						186	9							
CHINOOK			WELL #:	102BH	RRCID ->	286697	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10351	- 15291		
02	23632 X	15907	-0-	-7725	-0-	15907	2			Y	-0-			-0-
03	23033 X	21632	-0-	-1401	-0-	21632	2			Y	-0-			-0-
04	20834 X	20834	-0-	-0-	-0-	20834	2			Y	-0-			-0-
05	24048 X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			Y	-0-			-0-
06	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	1	1	23235	2	Y	-0-			-0-
07	21638 X	20451	-0-	-1187	-0-	1	1	20450	2	Y	-0-			-0-
CHINOOK			WELL #:	105AH	RRCID ->	286698	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	10352	PERF.10205	- 15106		
02	23296 X	14077	-0-	-9219	-0-	14077	2			Y	-0-			-0-
03	25792 X	19753	-0-	-6039	-0-	19753	2			Y	-0-			-0-
04	25627 X	25627	-0-	-0-	-0-	25627	2			Y	-0-			-0-
05	23756 X	23756	-0-	-0-	-0-	23756	2			Y	-0-			-0-
06	20061 X	20061	-0-	-0-	-0-	1	1	20060	2	Y	-0-			-0-
07	26474 X	18942	-0-	-7532	-0-	1	1	18941	2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHINOOK		WELL #: 104AH		RRCID -> 286699		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10380 - 14963		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26292 X	23147	-0-	-3145	-0-	23117 2	30 9	Y	27	23 1		19
03	29109 X	25741	-0-	-3368	-0-	25720 2	21 9	Y	19	25 1		13
04	25950 X	23006	-0-	-2944	-0-	22978 2	28 9	Y	25	15 1		23
05	26815 X	21582	-0-	-5233	-0-	21539 2	43 9	Y	39	38 1		24
06	25200 X	21203	-0-	-3997	-0-	1 1	21151 2	Y	46	39 1		31
						51 9						
07	25730 X	18335	-0-	-7395	-0-	1 1	18324 2	Y	9	31 1		9
						10 9						

FOX STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID -> 286700		COMPL. DATE 06/26/2018		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10982 - 17471		
02	42196 X	39710	-0-	-2486	-0-	31 1	39679 2	Y	-0-			-0-
03	46717 X	44057	-0-	-2660	-0-	31 1	44026 2	Y	-0-			-0-
04	45210 X	41774	-0-	-3436	-0-	31 1	41743 2	Y	-0-			-0-
05	46035 X	41234	-0-	-4801	-0-	31 1	41203 2	Y	-0-			-0-
06	44550 X	38752	-0-	-5798	-0-	30 1	38722 2	Y	-0-			-0-
07	44051 X	34176	-0-	-9875	-0-	28 1	34148 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 109BH		RRCID -> 286701		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12311 - 17300		
02	843423 X	104509	-0-	-738914	-0-	60 1	104120 2	Y	299	294 1		57
						329 9						
03	115278 X	115278	-0-	-0-	-0-	64 1	114898 2	Y	287	300 1		44
						316 9						
04	91324 X	91324	-0-	-0-	-0-	55 1	91048 2	Y	201	191 1		54
						221 9						
05	103197 X	103197	-0-	-0-	-0-	64 1	102866 2	Y	243	255 1		42
						267 9						
06	109213 X	109213	-0-	-0-	-0-	67 1	108913 2	Y	212	215 1		39
						233 9						
07	108919 X	108919	-0-	-0-	-0-	21 1	108632 2	Y	242	228 1		53
						266 9						

MONT BLANC		WELL #: 107AH		RRCID -> 286702		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12312 - 17200		
02	194393 X	42215	-0-	-152178	-0-	25 1	42190 2	Y	-0-			-0-
03	59325 X	59325	-0-	-0-	-0-	34 1	59291 2	Y	-0-			-0-
04	48186 X	48186	-0-	-0-	-0-	29 1	48157 2	Y	-0-			-0-
05	43583 X	43583	-0-	-0-	-0-	27 1	43556 2	Y	-0-			-0-
06	51447 X	51447	-0-	-0-	-0-	37 1	51410 2	Y	-0-			-0-
07	67783 X	67783	-0-	-0-	-0-	17 1	67766 2	Y	-0-			-0-

MONT BLANC		WELL #: 110AH		RRCID -> 286703		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 12191		PERF.12202 - 17035		
02	105700 X	105700	-0-	-0-	-0-	61 1	105433 2	Y	187	180 1		36
						206 9						
03	115238 X	115238	-0-	-0-	-0-	64 1	114908 2	Y	242	241 1		37
						266 9						
04	103586 X	103586	-0-	-0-	-0-	63 1	103395 2	Y	116	122 1		31
						128 9						
05	111699 X	111699	-0-	-0-	-0-	69 1	111231 2	Y	363	332 1		62
						399 9						
06	114011 X	114011	-0-	-0-	-0-	70 1	113635 2	Y	278	289 1		51
						306 9						
07	108554 X	108554	-0-	-0-	-0-	21 1	108474 2	Y	54	93 1		12
						59 9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MONT BLANC		WELL #:		111CH	RRCID ->	286704	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12577	- 17302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		104AH	RRCID ->	286705	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12128	PERF.12093	- 16950			
02	930171	X	117902	-0-	-812269	-0-	92	1	117567	2	Y	221	218	1	42
							243	9							
03	129479	X	129479	-0-	-0-	-0-	95	1	129142	2	Y	220	228	1	34
							242	9							
04	112017	X	112017	-0-	-0-	-0-	92	1	111761	2	Y	149	143	1	40
							164	9							
05	123490	X	123490	-0-	-0-	-0-	101	1	123204	2	Y	168	179	1	29
							185	9							
06	118868	X	118868	-0-	-0-	-0-	98	1	118615	2	Y	141	144	1	26
							155	9							
07	116332	X	116332	-0-	-0-	-0-	30	1	116122	2	Y	164	154	1	36
							180	9							

MONT BLANC		WELL #:		108CH	RRCID ->	286706	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	12464	PERF.12329	- 17300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONT BLANC		WELL #:		105CH	RRCID ->	286707	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12405	PERF.12464	- 17200
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONT BLANC		WELL #:		112BH	RRCID ->	286708	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12391	- 17262			
02	1012996	X	131153	-0-	-881843	-0-	76	1	130721	2	Y	324	318	1	62
							356	9							
03	141936	X	141936	-0-	-0-	-0-	79	1	141516	2	Y	310	324	1	48
							341	9							
04	125258	X	125258	-0-	-0-	-0-	76	1	124868	2	Y	285	256	1	77
							314	9							
05	129975	X	129975	-0-	-0-	-0-	81	1	129652	2	Y	220	259	1	38
							242	9							
06	125429	X	125429	-0-	-0-	-0-	77	1	125176	2	Y	160	168	1	30
							176	9							
07	123728	X	123728	-0-	-0-	-0-	24	1	123483	2	Y	201	187	1	44
							221	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
PINE STATE		WELL #: 104BH		RRCID ->	286709	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14192	PERF.14324 - 19344	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		677514 X	127033	-0-	-550481	-0-	182 1	126851 2	N	-0-	-0-
03		153884 X	134475	-0-	-19409	-0-	208 1	134267 2	N	-0-	-0-
04		137460 X	117866	-0-	-19594	-0-	156 1	117710 2	N	-0-	-0-
05		142042 X	95816	-0-	-46226	-0-	158 1	95658 2	N	-0-	-0-
06		136110 X	122063	-0-	-14047	-0-	143 1	121920 2	N	-0-	-0-
07		140647 X	106152	-0-	-34495	-0-	154 1	105998 2	N	-0-	-0-

PINE STATE		WELL #: 102BH		RRCID ->	286710	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	14205	PERF.14256 - 19386	
02		140728 X	77001	-0-	-63727	-0-	110 1	76891 2	N	-0-	-0-
03		113553 X	89302	-0-	-24251	-0-	138 1	89164 2	N	-0-	-0-
04		83040 X	79926	-0-	-3114	-0-	106 1	79820 2	N	-0-	-0-
05		85808 X	71421	-0-	-14387	-0-	117 1	71304 2	N	-0-	-0-
06		86430 X	82316	-0-	-4114	-0-	96 1	82220 2	N	-0-	-0-
07		89311 X	74347	-0-	-14964	-0-	108 1	74239 2	N	-0-	-0-

MONT BLANC		WELL #: 106BH		RRCID ->	286711	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	12307	PERF.12332 - 17200	
02		91377 X	91377	-0-	-0-	-0-	56 1	91120 2	Y	183	184 1
							201 9				35
03		96125 X	96125	-0-	-0-	-0-	57 1	95791 2	Y	252	248 1
							277 9				39
04		99840 X	89361	-0-	-10479	-0-	58 1	89037 2	Y	242	216 1
							266 9				65
05		101153 X	89990	-0-	-11163	-0-	56 1	89776 2	Y	144	184 1
							158 9				25
06		97890 X	85325	-0-	-12565	-0-	53 1	85111 2	Y	146	144 1
							161 9				27
07		100409 X	82777	-0-	-17632	-0-	16 1	82625 2	Y	124	124 1
							136 9				27

CHINOOK		WELL #: 201AR		RRCID ->	286719	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 9702 - 14546	
02		28567 X	28567	-0-	-0-	-0-	28500 2	67 9	Y	61	50 1
							18613 2	35 9	Y	32	54 1
03		29016 X	18648	-0-	-10368	-0-	16263 2	56 9	Y	51	25 1
							14816 2	50 9	Y	45	64 1
04		29970 X	16319	-0-	-13651	-0-	1 1	13106 2	Y	36	40 1
							40 9				28
05		31620 X	14866	-0-	-16754	-0-	1 1	11810 2	Y	13	24 1
							14 9				13
06		30600 X	13147	-0-	-17453	-0-					
07		31620 X	11825	-0-	-19795	-0-					

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	286720	COMPL. DATE	12/23/2017	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10050 - 15173	
02		16548 X	10841	-0-	-5707	-0-	10536 2	305 9	Y	277	133 1
							13840 2	147 9	Y	134	338 1
03		17329 X	13987	-0-	-3342	-0-	13416 2	156 9	Y	142	167 1
							14820 2	145 9	Y	132	92 1
04		14970 X	13572	-0-	-1398	-0-	14982 2	68 9	Y	62	113 1
							11297 2	89 9	Y	81	120 1
05		15469 X	14965	-0-	-504	-0-					
06		15050 X	15050	-0-	-0-	-0-					
07		14012 X	11386	-0-	-2626	-0-					

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286726	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14266 - 20674	
02		44184 X	-0-	-0-	-44184	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
03		44330 X	8905	-0-	-35425	-0-	8905 2		Y	-0-	-0-
							31615 2		Y	-0-	-0-
04		31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	34969 2		Y	-0-	-0-
							35263 2		Y	-0-	-0-
05		34969 X	34969	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
06		35263 X	35263	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
									Y	-0-	-0-
07		32674 X	30680	-0-	-1994	-0-	30680 2		Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
KICKAPOO		WELL #: 201AH		RRCID ->	286741	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9470 - 12508
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	78865 X	21390	-0-	-57475	-0-	21164	2	226	9	Y	338
03	34968 X	21941	-0-	-13027	-0-	9	1	21752	2	Y	152
04	33840 X	22795	-0-	-11045	-0-	180	9	22567	2	Y	217
05	31868 X	21497	-0-	-10371	-0-	223	9	21375	2	Y	163
06	24810 X	21304	-0-	-3506	-0-	11	1	21115	2	Y	250
07	23684 X	22472	-0-	-1212	-0-	178	9	22240	2	Y	308
						223	9				
MOHICAN UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286742	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11612 - 16399
02	137915 X	41529	-0-	-96386	-0-	64	1	41126	2	Y	312
03	49817 X	45726	-0-	-4091	-0-	339	9	45339	2	Y	323
04	47670 X	44764	-0-	-2906	-0-	66	1	44405	2	Y	211
05	49259 X	46468	-0-	-2791	-0-	321	9	46118	2	Y	281
06	46645 X	46645	-0-	-0-	-0-	63	1	46259	2	Y	189
07	47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	296	9	47523	2	Y	434
						65	1				
						285	9				
						69	1				
						317	9				
						90	1				
						270	9				
OAK STATE UNIT		WELL #: 102BH		RRCID ->	286743	COMPL. DATE	07/10/2018	TOTAL DEPTH	13872	PERF.	14250 - 19678
02	400771 X	111874	-0-	-288897	-0-	111874	2			Y	-0-
03	86882 X	86882	-0-	-0-	-0-	86882	2			Y	-0-
04	73680 X	50832	-0-	-22848	-0-	50832	2			Y	-0-
05	91667 X	65046	-0-	-26621	-0-	65046	2			Y	-0-
06	88710 X	78096	-0-	-10614	-0-	78096	2			Y	-0-
07	91667 X	59485	-0-	-32182	-0-	59485	2			Y	-0-
ALTA		WELL #: 103BH		RRCID ->	286744	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	10613	PERF.	10869 - 15434
02	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	21	1	14563	2	Y	-0-
03	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	32	1	8654	2	Y	-0-
04	18900 X	7396	-0-	-11504	-0-	9	1	7387	2	Y	-0-
05	19530 X	2467	-0-	-17063	-0-	2467	2			Y	-0-
06	18900 X	5175	-0-	-13725	-0-	7	1	5168	2	Y	-0-
07	12338 X	3609	-0-	-8729	-0-	23	1	3586	2	Y	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	286745	COMPL. DATE	07/02/2018	TOTAL DEPTH	11746	PERF.	12093 - 16952
02	1243336 X	172770	-0-	-1070566	-0-	201	1	172092	2	Y	71
03	183359 X	183359	-0-	-0-	-0-	477	9	182635	2	Y	70
04	153816 X	153816	-0-	-0-	-0-	245	1	153174	2	Y	83
05	162220 X	162220	-0-	-0-	-0-	479	9	161631	2	Y	79
06	151805 X	151805	-0-	-0-	-0-	168	1	151110	2	Y	93
07	154087 X	154087	-0-	-0-	-0-	421	9	153538	2	Y	93
						153	1				
						219	4				
						216	1				
						333	9				

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 115AH		RRCID -> 286746	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 11722	PERF.12105	- 16885		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	941075 X	171588	-0-	-769487	-0-	185 1 721 9	170682 2	Y	655 679 1	107
03	185431 X	185431	-0-	-0-	-0-	216 1 479 9	184736 2	Y	435 472 1	70
04	164720 X	164720	-0-	-0-	-0-	263 1 289 9	164168 2	Y	263 270 1	63
05	169345 X	169345	-0-	-0-	-0-	206 1 309 9	168830 2	Y	281 286 1	58
06	162580 X	162580	-0-	-0-	-0-	195 1 279 4	161928 2	Y	162 169 1	51
07	161221 X	161221	-0-	-0-	-0-	181 1 179 9	160861 2	Y	163 164 1	50

FOX STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID -> 286755	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 10531	PERF.10345	- 16938		
02	25760 X	23001	-0-	-2759	-0-	18 1 19 9	22964 2	Y	17 15 1	5
03	27528 X	26254	-0-	-1274	-0-	18 1	26236 2	Y	-0- 5 1	-0-
04	25800 X	25345	-0-	-455	-0-	19 1 50 9	25276 2	Y	45 8 1	37
05	26660 X	25487	-0-	-1173	-0-	19 1	25468 2	Y	-0- 37 1	-0-
06	25800 X	20759	-0-	-5041	-0-	16 1	20743 2	Y	-0-	-0-
07	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	26 1 12 9	32287 2	Y	11	11

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID -> 286756	COMPL. DATE 07/02/2018	TOTAL DEPTH 13876	PERF.14265	- 21278		
02	112700 X	-0-	-0-	-112700	-0-			Y	-0-	-0-
03	119598 X	19565	-0-	-100033	-0-	19565 2		Y	-0-	-0-
04	111300 X	75083	-0-	-36217	-0-	75083 2		Y	-0-	-0-
05	103416 X	61109	-0-	-42307	-0-	61109 2		Y	-0-	-0-
06	69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69038 2		Y	-0-	-0-
07	77593 X	59025	-0-	-18568	-0-	59025 2		Y	-0-	-0-

PINE STATE		WELL #: 103BH		RRCID -> 286762	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 104CH		RRCID -> 286769	COMPL. DATE 08/12/2018	TOTAL DEPTH 9875	PERF.10298	- 15494		
02	41808 X	5475	-0-	-36333	-0-	5449 2	26 9	Y	24 7 1	28
03	12245 X	2460	-0-	-9785	-0-	2405 2	55 9	Y	50 28 1	50
04	11850 X	1496	-0-	-10354	-0-	1453 2	43 9	Y	39 57 1	32
05	12245 X	1357	-0-	-10888	-0-	1303 2	54 9	Y	49 25 1	56
06	8280 X	1604	-0-	-6676	-0-	1521 2	83 9	Y	75 40 1	91
07	1178 X	740	-0-	-438	-0-	667 2	73 9	Y	66 102 1	55

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286777	COMPL. DATE 07/01/2018	TOTAL DEPTH 11874	PERF.12455	- 17204		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
FURY		WELL #: 102AH		RRCID -> 286785		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11298 - 15990					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	58772 X	52405	-0-	-6367	-0-	52361	2	44	9	N	40				543
03	65069 X	58354	-0-	-6715	-0-	58347	2	7	9	N	6				549
04	59400 X	57258	-0-	-2142	-0-	57091	2	167	9	N	152				701
05	61380 X	58796	-0-	-2584	-0-	58789	2	7	9	N	6				707
06	59400 X	55439	-0-	-3961	-0-	55417	2	22	9	N	20	187	1		540
07	59179 X	57872	-0-	-1307	-0-	57857	2	15	9	N	14				554

MOHICAN UNIT		WELL #: 103BH		RRCID -> 286790		COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 12127		PERF.12405 - 17439					
02	299760 X	55194	-0-	-244566	-0-	86	1	55108	2	Y	-0-				-0-
03	65410 X	62542	-0-	-2868	-0-	91	1	62451	2	Y	-0-				-0-
04	63300 X	54995	-0-	-8305	-0-	78	1	54917	2	Y	-0-				-0-
05	65410 X	58225	-0-	-7185	-0-	82	1	58143	2	Y	-0-				-0-
06	60510 X	60011	-0-	-499	-0-	90	1	59921	2	Y	-0-				-0-
07	62527 X	54819	-0-	-7708	-0-	103	1	54716	2	Y	-0-				-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 102AH		RRCID -> 286794		COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 11185		PERF.11191 - 17444					
02	203963 X	35170	-0-	-168793	-0-	28	1	35142	2	Y	-0-				-0-
03	46500 X	38898	-0-	-7602	-0-	27	1	38871	2	Y	-0-				-0-
04	42480 X	36876	-0-	-5604	-0-	27	1	36849	2	Y	-0-				-0-
05	40114 X	36497	-0-	-3617	-0-	27	1	36470	2	Y	-0-				-0-
06	38430 X	34607	-0-	-3823	-0-	27	1	34580	2	Y	-0-				-0-
07	38936 X	35326	-0-	-3610	-0-	29	1	35297	2	Y	-0-				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 116BH		RRCID -> 286817		COMPL. DATE 07/10/2018		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12475 - 17051					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ASH UNIT		WELL #: 102BH		RRCID -> 286822		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11252 - 18406					
02	615768 X	113499	-0-	-502269	-0-	113499	2			Y	-0-				-0-
03	151156 X	122847	-0-	-28309	-0-	122847	2			Y	-0-				-0-
04	122820 X	108160	-0-	-14660	-0-	108160	2			Y	-0-				-0-
05	125674 X	103223	-0-	-22451	-0-	103223	2			Y	-0-				-0-
06	121620 X	50732	-0-	-70888	-0-	50732	2			Y	-0-				-0-
07	125674 X	32455	-0-	-93219	-0-	155	1	32300	2	Y	-0-				-0-

DAKOTA		WELL #: 101CH		RRCID -> 286827		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 9806 - 14415					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUMBEE		WELL #: 201AH		RRCID -> 286836		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 10576		PERF.11444 - 18003					
02	39760 X	36469	-0-	-3291	-0-	36422	2	47	9	Y	43	57	1		12
03	44020 X	39225	-0-	-4795	-0-	39214	2	11	9	Y	10	15	1		7
04	42240 X	39624	-0-	-2616	-0-	39599	2	25	9	Y	23	11	1		19
05	52157 X	52157	-0-	-0-	-0-	52093	2	64	9	Y	58	53	1		24
06	40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	40692	2	48	9	Y	44	48	1		20
07	44744 X	44744	-0-	-0-	-0-	44691	2	53	9	Y	48	12	1		56

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
ELBERT STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	286843	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10180	- 14998
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02		15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	15247 2	55 9	Y	50	56 1	78
03		18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	18401 2	113 9	Y	103	76 1	105
04		18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	18496 2	127 9	Y	115	125 1	95
05		20373 X	20373	-0-	-0-	-0-	20208 2	165 9	Y	150	74 1	171
06		17910 X	16987	-0-	-923	-0-	16864 2	123 9	Y	112	120 1	163
07		19251 X	16744	-0-	-2507	-0-	16547 2	197 9	Y	179	195 1	147

ASH UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	286857	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11137	- 18116
02		152292 X	130964	-0-	-21328	-0-	130964 2		Y	-0-		-0-
03		168609 X	145289	-0-	-23320	-0-	145289 2		Y	-0-		-0-
04		153240 X	137486	-0-	-15754	-0-	137486 2		Y	-0-		-0-
05		144987 X	133505	-0-	-11482	-0-	133505 2		Y	-0-		-0-
06		140610 X	102226	-0-	-38384	-0-	102226 2		Y	-0-		-0-
07		145297 X	85995	-0-	-59302	-0-	182 1	85813 2	Y	-0-		-0-

ALTA		WELL #:		101AH	RRCID ->	286860	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL DEPTH	10549	PERF.10750	- 15339
02		14392 X	12069	-0-	-2323	-0-	24 1	12023 2	Y	20	49 1	12
							22 9					
03		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	52 1	15898 2	Y	30	17 1	25
							33 9					
04		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	15 1	15394 2	Y	45	43 1	27
							50 9					
05		17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17049 2	34 9	Y	31	42 1	16
06		21422 X	21422	-0-	-0-	-0-	19 1	21403 2	Y	-0-	15 1	1
07		15996 X	9403	-0-	-6593	-0-	68 1	9335 2	Y	-0-	1 1	-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		1P	RRCID ->	286878	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	12914	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOX STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286922	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10626	- 20899
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDWOOD		WELL #:		103BH	RRCID ->	286956	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13941	PERF.14239	- 18527
02		88872 X	75159	-0-	-13713	-0-	75159 2		Y	-0-		-0-
03		80425 X	80425	-0-	-0-	-0-	80425 2		Y	-0-		-0-
04		76891 X	76891	-0-	-0-	-0-	76891 2		Y	-0-		-0-
05		83204 X	40378	-0-	-42826	-0-	40378 2		Y	-0-		-0-
06		80520 X	49643	-0-	-30877	-0-	49643 2		Y	-0-		-0-
07		83204 X	51019	-0-	-32185	-0-	51018 2	1 4	Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 102CH		RRCID ->	286982	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	12556	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #: 102BH		RRCID ->	286985	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	13947	PERF.14209 - 18537			
02	377259 X	78438	-0-	-298821	-0-	78438	2		Y	-0-			-0-
03	84909 X	75938	-0-	-8971	-0-	75938	2		Y	-0-			-0-
04	77400 X	45979	-0-	-31421	-0-	45979	2		Y	-0-			-0-
05	86831 X	57887	-0-	-28944	-0-	57887	2		Y	-0-			-0-
06	84030 X	62953	-0-	-21077	-0-	62953	2		Y	-0-			-0-
07	86831 X	47727	-0-	-39104	-0-	47726	2	1 4	Y	-0-			-0-

MESQUITE STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	286986	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	13792	PERF.13630 - 18684			
02	327469 X	65411	-0-	-262058	-0-	14	1	65397	2	Y	-0-		-0-
03	71032 X	71032	-0-	-0-	-0-	39	1	70993	2	Y	-0-		-0-
04	68520 X	66420	-0-	-2100	-0-	57	1	66363	2	Y	-0-		-0-
05	72416 X	65680	-0-	-6736	-0-	193	1	65487	2	Y	-0-		-0-
06	70080 X	63522	-0-	-6558	-0-	155	1	63367	2	Y	-0-		-0-
07	72416 X	55730	-0-	-16686	-0-	135	1	55595	2	Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #: 105BH		RRCID ->	286987	COMPL. DATE	10/20/2018	TOTAL DEPTH	13878	PERF.14097 - 18707			
02	364017 X	83838	-0-	-280179	-0-	83838	2		Y	-0-			-0-
03	89575 X	89575	-0-	-0-	-0-	89575	2		Y	-0-			-0-
04	65370 X	42519	-0-	-22851	-0-	42519	2		Y	-0-			-0-
05	92814 X	74737	-0-	-18077	-0-	74737	2		Y	-0-			-0-
06	89820 X	87236	-0-	-2584	-0-	87236	2		Y	-0-			-0-
07	92814 X	74220	-0-	-18594	-0-	74218	2	2 4	Y	-0-			-0-

REDWOOD		WELL #: 106BH		RRCID ->	286988	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	13856	PERF.14123 - 18605			
02	123228 X	115455	-0-	-7773	-0-	115455	2		Y	-0-			-0-
03	131657 X	123727	-0-	-7930	-0-	123727	2		Y	-0-			-0-
04	121320 X	72815	-0-	-48505	-0-	72815	2		Y	-0-			-0-
05	127813 X	113318	-0-	-14495	-0-	113318	2		Y	-0-			-0-
06	123690 X	75088	-0-	-48602	-0-	75088	2		Y	-0-			-0-
07	127813 X	37950	-0-	-89863	-0-	37949	2	1 4	Y	-0-			-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	286994	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL DEPTH	11599	PERF.11993 - 16575			
02	289464 X	53848	-0-	-235616	-0-	78	1	53485	2	Y	259	336 1	223
						285	9						
03	61752 X	58582	-0-	-3170	-0-	84	1	58176	2	Y	293	397 1	119
						322	9						
04	58500 X	53781	-0-	-4719	-0-	79	1	53472	2	Y	209	182 1	146
						230	9						
05	59613 X	54990	-0-	-4623	-0-	81	1	54419	2	Y	445	361 1	230
						490	9						
06	57690 X	53565	-0-	-4125	-0-	63	1	53109	2	Y	357	296 1	291
						393	9						
07	59613 X	51596	-0-	-8017	-0-	2	1	51265	2	Y	299	252 1	338
						329	9						

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
IROUOIS STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287001	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12675 - 17162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	490665 X	92857	-0-	-397808	-0-	135	1	92722	2	Y	-0-	-0-
03	108562 X	103821	-0-	-4741	-0-	150	1	103671	2	Y	-0-	-0-
04	100920 X	92905	-0-	-8015	-0-	137	1	92768	2	Y	-0-	-0-
05	102796 X	96850	-0-	-5946	-0-	143	1	96707	2	Y	-0-	-0-
06	100470 X	95048	-0-	-5422	-0-	113	1	94935	2	Y	-0-	-0-
07	103819 X	89420	-0-	-14399	-0-	3	1	89417	2	Y	-0-	-0-

OAK STATE UNIT		WELL #: 201BH		RRCID ->	287016	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	14595 - 19217	
02	97216 X	10081	-0-	-87135	-0-	10081	2		Y	-0-	-0-	
03	104811 X	-0-	-0-	-104811	-0-				Y	-0-	-0-	
04	95820 X	52828	-0-	-42992	-0-	52828	2		Y	-0-	-0-	
05	83111 X	64390	-0-	-18721	-0-	64390	2		Y	-0-	-0-	
06	72340 X	72340	-0-	-0-	-0-	72340	2		Y	-0-	-0-	
07	59235 X	59235	-0-	-0-	-0-	59235	2		Y	-0-	-0-	

OAK STATE UNIT		WELL #: 202AH		RRCID ->	287017	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	13160	PERF.	13556 - 18677	
02	97244 X	69247	-0-	-27997	-0-	69247	2		Y	-0-	-0-	
03	104501 X	99886	-0-	-4615	-0-	99886	2		Y	-0-	-0-	
04	95700 X	84132	-0-	-11568	-0-	84132	2		Y	-0-	-0-	
05	96224 X	47201	-0-	-49023	-0-	47201	2		Y	-0-	-0-	
06	96660 X	73228	-0-	-23432	-0-	73228	2		Y	-0-	-0-	
07	99882 X	63595	-0-	-36287	-0-	63595	2		Y	-0-	-0-	

FOX STATE UNIT		WELL #: 109AH		RRCID ->	287054	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11423	PERF.	11684 - 15954	
02	41636 X	41636	-0-	-0-	-0-	33	1	41580	2	Y	21	28 1 6
03	38561 X	38561	-0-	-0-	-0-	27	1	38534	2	Y	-0-	6 1 -0-
04	27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	20	1	27318	2	Y	-0-	-0-
05	31876 X	31876	-0-	-0-	-0-	24	1	31846	2	Y	5	3 1 2
06	32443 X	32443	-0-	-0-	-0-	25	1	32418	2	Y	-0-	2 1 -0-
07	35303 X	35303	-0-	-0-	-0-	29	1	35274	2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 105AH		RRCID ->	287056	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	11122 - 17572	
02	223032 X	40016	-0-	-183016	-0-	31	1	39985	2	Y	-0-	-0-
03	47111 X	47111	-0-	-0-	-0-	33	1	47078	2	Y	-0-	-0-
04	45360 X	41457	-0-	-3903	-0-	30	1	41427	2	Y	-0-	-0-
05	46872 X	42445	-0-	-4427	-0-	32	1	42413	2	Y	-0-	-0-
06	45600 X	43242	-0-	-2358	-0-	33	1	43209	2	Y	-0-	-0-
07	47120 X	34129	-0-	-12991	-0-	28	1	34101	2	Y	-0-	-0-

FOX STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287057	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	11102 - 15823	
02	37968 X	33663	-0-	-4305	-0-	26	1	33637	2	Y	-0-	-0-
03	40331 X	38690	-0-	-1641	-0-	27	1	38663	2	Y	-0-	-0-
04	38439 X	38439	-0-	-0-	-0-	28	1	38411	2	Y	-0-	-0-
05	38936 X	38038	-0-	-898	-0-	28	1	38010	2	Y	-0-	-0-
06	37680 X	36272	-0-	-1408	-0-	28	1	36244	2	Y	-0-	-0-
07	39711 X	31913	-0-	-7798	-0-	26	1	31887	2	Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200										
FOX STATE UNIT			WELL #:	107AH	RRCID ->	287063	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11215	-	15971	
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
02		35868 X	31694	-0-	-4174	-0-	25 1	31615 2	Y	49	47 1			14
							54 9							
03		39711 X	35556	-0-	-4155	-0-	25 1	35485 2	Y	42	27 1			29
							46 9							
04		38430 X	34862	-0-	-3568	-0-	26 1	34805 2	Y	28	33 1			24
							31 9							
05		35092 X	34480	-0-	-612	-0-	26 1	34392 2	Y	56	57 1			23
							62 9							
06		34410 X	32256	-0-	-2154	-0-	25 1	32219 2	Y	11	29 1			5
							12 9							
07		36022 X	26206	-0-	-9816	-0-	21 1	26185 2	Y	-0-	3 1			2

CHOCTAW STATE			WELL #:	103AH	RRCID ->	287074	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11107	PERF.11032	-	15648	
02		30128 X	27553	-0-	-2575	-0-	22 1	27520 2	Y	10	10 1			3
							11 9							
03		34646 X	34646	-0-	-0-	-0-	24 1	34611 2	Y	10	6 1			7
							11 9							
04		32878 X	32878	-0-	-0-	-0-	24 1	32842 2	Y	11	9 1			9
							12 9							
05		31989 X	31989	-0-	-0-	-0-	24 1	31943 2	Y	20	21 1			8
							22 9							
06		33540 X	28828	-0-	-4712	-0-	22 1	28806 2	Y	-0-	8 1			-0-
							22 1	24385 2	Y	-0-				-0-
07		34658 X	24407	-0-	-10251	-0-	22 1	24385 2	Y	-0-				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	209BH	RRCID ->	287075	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11287	PERF.11461	-	15865	
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BLACKFOOT STATE UNIT			WELL #:	205BH	RRCID ->	287076	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL DEPTH	11286	PERF.11514	-	16251	
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ASPEN STATE			WELL #:	202BH	RRCID ->	287077	COMPL. DATE	01/04/2019	TOTAL DEPTH	13898	PERF.13984	-	17982	
02		185192 X	35445	-0-	-149747	-0-	127 1	35318 2	N	-0-				-0-
03		38347 X	35203	-0-	-3144	-0-	125 1	35078 2	N	-0-				-0-
04		38010 X	33779	-0-	-4231	-0-	118 1	33661 2	N	-0-				-0-
05		39277 X	33631	-0-	-5646	-0-	119 1	33512 2	N	-0-				-0-
06		38010 X	32630	-0-	-5380	-0-	86 1	32544 2	N	-0-				-0-
07		39246 X	28558	-0-	-10688	-0-	77 1	28481 2	N	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)			//CONT.//	01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200									
CHOCTAW STATE			WELL #:	102AH	RRCID ->	287087	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11021	- 15618	
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	
02	92872 X	16064	-0-	-76808	-0-	15 1	16029 2	Y	18	17 1	5		
03	21204 X	18209	-0-	-2995	-0-	20 9	16 1	18145 2	Y	44	19 1	30	
04	20580 X	16721	-0-	-3859	-0-	48 9	16 1	16617 2	Y	80	44 1	66	
05	21266 X	15224	-0-	-6042	-0-	88 9	15 1	15172 2	Y	34	86 1	14	
06	20580 X	13645	-0-	-6935	-0-	37 9	14 1	13613 2	Y	16	23 1	7	
07	18197 X	12582	-0-	-5615	-0-	18 9	16 1	12566 2	Y	-0-	4 1	3	
FOX STATE UNIT			WELL #:	108AH	RRCID ->	287088	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11432	- 15967	
02	28840 X	27189	-0-	-1651	-0-	21 1	27071 2	Y	88	85 1	25		
03	42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	97 9	29 1	42238 2	Y	91	53 1	63	
04	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	100 9	24 1	33230 2	Y	88	77 1	74	
05	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	24 1	97 9	31833 2	Y	177	178 1	73	
06	40119 X	31145	-0-	-8974	-0-	195 9	24 1	30802 2	Y	290	230 1	133	
07	38192 X	25648	-0-	-12544	-0-	319 9	21 1	25561 2	Y	60	78 1	115	
CHOCTAW STATE			WELL #:	101BH	RRCID ->	287089	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	11253	PERF.11176	- 14722	
02	8932 X	6369	-0-	-2563	-0-	20 1	6340 2	Y	8	9 1	2		
03	7657 X	4468	-0-	-3189	-0-	9 9	21 1	4426 2	Y	19	8 1	13	
04	8550 X	6069	-0-	-2481	-0-	21 9	21 1	6034 2	Y	13	15 1	11	
05	8835 X	5137	-0-	-3698	-0-	14 9	23 1	5100 2	Y	13	19 1	5	
06	8550 X	5119	-0-	-3431	-0-	14 9	22 1	5032 2	Y	59	37 1	27	
07	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	65 9	28 1	7676 2	Y	-0-	16 1	11	
HYPERION			WELL #:	101AH	RRCID ->	287092	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10174	- 14157	
02	139142 X	23525	-0-	-115617	-0-	103 1	23190 2	Y	211	135 1	263		
03	32023 X	25701	-0-	-6322	-0-	232 9	75 1	25473 2	Y	139	296 1	106	
04	30990 X	23952	-0-	-7038	-0-	153 9	79 1	23842 2	Y	28	84 1	50	
05	27249 X	25182	-0-	-2067	-0-	31 9	67 1	25114 2	Y	1	51		
06	26370 X	23770	-0-	-2600	-0-	1 9	60 1	23709 2	Y	1	51 1	1	
07	30729 X	30729	-0-	-0-	-0-	82 1	82 1	30647 2	Y	-0-	1		

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CREEE STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287185	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10080	- 15944		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	76921 X	37768	-0-	-39153	-0-	73	1	37692	2	Y	3		38
03	48112 X	35228	-0-	-12884	-0-	67	1	35160	2	Y	1	28 1	11
04	46560 X	31781	-0-	-14779	-0-	103	1	31678	2	Y	-0-		11
05	41819 X	32925	-0-	-8894	-0-	86	1	32833	2	Y	5		16
06	40470 X	27374	-0-	-13096	-0-	88	1	27286	2	Y	-0-	9 1	7
07	41819 X	27832	-0-	-13987	-0-	48	1	27780	2	Y	4		11

ELBERT STATE UNIT		WELL #: 106AH		RRCID ->	287219	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10196	- 13937		
02	101849 X	18200	-0-	-83649	-0-	18161	2	39 9	Y	35	33 1		52
03	22661 X	21815	-0-	-846	-0-	21703	2	112 9	Y	102	51 1		103
04	21930 X	21000	-0-	-930	-0-	20939	2	61 9	Y	55	112 1		46
05	22661 X	22048	-0-	-613	-0-	22003	2	45 9	Y	41	36 1		51
06	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	21613	2		Y	-0-	37 1		14
07	21235 X	19105	-0-	-2130	-0-	19105	2		Y	-0-	14 1		-0-

HYPERION		WELL #: 201AH		RRCID ->	287232	COMPL. DATE	01/24/2019	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9123	- 13630		
02	6160 X	5162	-0-	-998	-0-	242	1	4773	2	Y	134	128 1	183
03	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	573	1	6043	2	Y	107	208 1	82
04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	756	1	4222	2	Y	217	65 1	234
05	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	748	1	5689	2	Y	-0-		234
06	6510 X	4484	-0-	-2026	-0-	560	1	3924	2	Y	-0-	234 1	-0-
07	6727 X	1706	-0-	-5021	-0-	702	1	940	2	Y	58		58

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 101AH		RRCID ->	287300	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10380	- 14884		
02	19447 X	19447	-0-	-0-	-0-	19323	2	124 9	Y	113	182 1		73
03	19594 X	19594	-0-	-0-	-0-	19437	2	157 9	Y	143	124 1		92
04	20550 X	18722	-0-	-1828	-0-	18581	2	141 9	Y	128	165 1		55
05	21545 X	18541	-0-	-3004	-0-	18430	2	111 9	Y	101	78 1		78
06	20850 X	16683	-0-	-4167	-0-	16521	2	162 9	Y	147	126 1		99
07	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17396	2	134 9	Y	122	123 1		98

LUMBEE		WELL #: 101AH		RRCID ->	287301	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11864	PERF.12332	- 18919		
02	58856 X	52964	-0-	-5892	-0-	52944	2	20 9	Y	18	18 1		5
03	63736 X	59952	-0-	-3784	-0-	59931	2	21 9	Y	19	11 1		13
04	59760 X	55204	-0-	-4556	-0-	55192	2	12 9	Y	11	15 1		9
05	67761 X	67761	-0-	-0-	-0-	67742	2	19 9	Y	17	19 1		7
06	59756 X	59756	-0-	-0-	-0-	59752	2	4 9	Y	4	9 1		2
07	59954 X	54824	-0-	-5130	-0-	54765	2	59 9	Y	54	1 1		55

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		144117 X	25886	-0-	-118231	-0-	25817	2	69	9	Y	63	42	1	44
03		31558 X	26744	-0-	-4814	-0-	26718	2	26	9	Y	24	52	1	16
04		30540 X	27711	-0-	-2829	-0-	27641	2	70	9	Y	64	21	1	59
05		30008 X	26196	-0-	-3812	-0-	26107	2	89	9	Y	81	90	1	50
06		29040 X	24384	-0-	-4656	-0-	1	1	24320	2	Y	57	69	1	38
							63	9							
07		28675 X	21570	-0-	-7105	-0-	1	1	21548	2	Y	19	38	1	19
							21	9							

ASPEN STATE		WELL #: 201BR		RRCID -> 287322		COMPL. DATE 01/04/2019		TOTAL DEPTH 13855		PERF.14019 - 18648					
02		189004 X	34777	-0-	-154227	-0-	124	1	34653	2	N	-0-			-0-
03		39680 X	35816	-0-	-3864	-0-	127	1	35686	2	N	3			3
							3	9							
04		37710 X	33056	-0-	-4654	-0-	115	1	32878	2	N	57	9	1	51
							63	9							
05		38967 X	33943	-0-	-5024	-0-	120	1	33782	2	N	37	39	1	49
							41	9							
06		37710 X	34794	-0-	-2916	-0-	92	1	34702	2	N	-0-	49	1	-0-
07		38502 X	32517	-0-	-5985	-0-	88	1	32286	2	N	130			130
							143	9							

MONT BLANC		WELL #: 204AH		RRCID -> 287702		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 11312		PERF.11473 - 16316					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONT BLANC		WELL #: 208AH		RRCID -> 287703		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11470		PERF.11411 - 16450					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 111BH		RRCID -> 287743		COMPL. DATE 07/04/2018		TOTAL DEPTH 11893		PERF.12283 - 17006					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
ALTA		WELL #: 114AH		RRCID ->	287764	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10403 - 16943
M 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	EOM BALANCE
02	217218 X	43166	-0-	-174052	-0-	59 1 70 9	43037 2	Y	64 78 1	38
03	45353 X	44378	-0-	-975	-0-	54 1 1 9	44323 2	Y	1 38 1	1
04	42750 X	41439	-0-	-1311	-0-	38 1 20 9	41381 2	Y	18 8 1	11
05	47802 X	42788	-0-	-5014	-0-	47 1 245 9	42496 2	Y	223 121 1	113
06	46260 X	41316	-0-	-4944	-0-	38 1 208 9	41070 2	Y	189 109 1	193
07	44826 X	39539	-0-	-5287	-0-	25 1	39514 2	Y	-0- 193 1	-0-
ALTA		WELL #: 110AH		RRCID ->	287765	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10510	PERF.10612 - 16842
02	66605 X	13129	-0-	-53476	-0-	32 1 477 9	12620 2	Y	434 555 1	258
03	16213 X	12248	-0-	-3965	-0-	33 1 397 9	11818 2	Y	361 317 1	302
04	15690 X	13567	-0-	-2123	-0-	27 1 590 9	12950 2	Y	536 512 1	326
05	16213 X	13843	-0-	-2370	-0-	33 1 468 9	13342 2	Y	425 536 1	215
06	14070 X	12929	-0-	-1141	-0-	27 1	12902 2	Y	-0- 207 1	8
07	14539 X	9450	-0-	-5089	-0-	17 1	9433 2	Y	-0- 8 1	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 211AH		RRCID ->	287840	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11342 - 16260
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 203BH		RRCID ->	287841	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11307	PERF.11534 - 16401
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ALTA		WELL #: 104AH		RRCID ->	287847	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ALTA		WELL #: 105BH		RRCID ->	287848	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	2457	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ALTA		WELL #:		106AH	RRCID ->	287849	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	2267	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		107AH	RRCID ->	287850	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	2376	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALTA		WELL #:		112AH	RRCID ->	287851	COMPL. DATE	12/16/2018	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		210AH	RRCID ->	287857	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	11169	PERF.11439	- 16260	
02	44184 X	35098	-0-	-9086	-0-	36 1	34872 2	Y	173	176	1		28
						190 9							
03	47430 X	35664	-0-	-11766	-0-	39 1	35437 2	Y	171	171	1		28
						188 9							
04	50910 X	35480	-0-	-15430	-0-	52 1	35264 2	Y	149	141	1		36
						164 9							
05	52607 X	38598	-0-	-14009	-0-	40 1	38365 2	Y	175	175	1		36
						193 9							
06	50868 X	38881	-0-	-11987	-0-	39 1	38674 2	Y	102	106	1		32
						56 4	112 9						
07	40205 X	40205	-0-	-0-	-0-	42 1	40014 2	Y	135	126	1		41
						149 9							

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		201AH	RRCID ->	287884	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11600	- 16055	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ALTA		WELL #:		102BH	RRCID ->	287907	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	2476	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
ALTA		WELL #:		108AH	RRCID ->	287908	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10540	- 17340	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
02	15176 X	8273	-0-	-6903	-0-	75	1	8153	2	Y	41	30	1	24
						45	9							
03	50428 X	50428	-0-	-0-	-0-	86	1	50276	2	Y	60	34	1	50
						66	9							
04	46627 X	46627	-0-	-0-	-0-	50	1	46479	2	Y	89	85	1	54
						98	9							
05	47640 X	47640	-0-	-0-	-0-	61	1	47501	2	Y	71	89	1	36
						78	9							
06	44161 X	44161	-0-	-0-	-0-	54	1	44021	2	Y	78	34	1	80
						86	9							
07	41018 X	41018	-0-	-0-	-0-	37	1	40787	2	Y	176	131	1	125
						194	9							

ALTA		WELL #:		109AH	RRCID ->	287909	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10554	- 17356	
02	31752 X	7791	-0-	-23961	-0-	34	1	7755	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
03	23560 X	6128	-0-	-17432	-0-	40	1	6088	2	Y	-0-	1	1	-0-
						32	1	4736	2	Y	1			1
04	10920 X	4769	-0-	-6151	-0-	1	9							
05	10385 X	4825	-0-	-5560	-0-	40	1	4664	2	Y	110	55	1	56
						121	9							
06	10050 X	4881	-0-	-5169	-0-	31	1	4849	2	Y	1	54	1	3
						1	9							
07	6975 X	1729	-0-	-5246	-0-	17	1	1614	2	Y	89	29	1	63
						98	9							

STATE DESERT GOLD UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	287911	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9349	PERF.	9049	- 14570	
*09	25800 X	17573	-0-	-8227	-0-	17549	2	24	9	N	22			254
*10	25947 X	11449	-0-	-14498	-0-	11449	2			N	-0-	173	1	82
*11	25110 X	5158	-0-	-19952	-0-	5158	2			N	-0-			77
12	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	24931	2	92	9	N	84			161
01	21917 X	19588	-0-	-2329	-0-	19577	2	11	9	N	10			171
02	16408 X	14742	-0-	-1666	-0-	14712	2	30	9	N	27			198
03	25017 X	17622	-0-	-7395	-0-	17589	2	33	9	N	30			228
04	24210 X	11228	-0-	-12982	-0-	11206	2	22	9	N	20			248
05	25017 X	5413	-0-	-19604	-0-	5413	2			N	-0-			248
06	18960 X	2762	-0-	-16198	-0-	2748	2	14	9	N	13			261
07	17608 X	2502	-0-	-15106	-0-	2502	2			N	-0-			261

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		120AH	RRCID ->	287914	COMPL. DATE	06/19/2019	TOTAL DEPTH	11816	PERF.	12012	- 16994	
02	732469 X	133749	-0-	-598720	-0-	133376	2	373	9	Y	339	355	1	65
03	142482 X	142482	-0-	-0-	-0-	142381	2	101	9	Y	92	143	1	14
04	132427 X	132427	-0-	-0-	-0-	132190	2	237	9	Y	215	171	1	58
05	137712 X	137712	-0-	-0-	-0-	1	1	137488	2	Y	203	226	1	35
						223	9							
06	135343 X	135343	-0-	-0-	-0-	1	1	134972	2	Y	336	309	1	62
						370	9							
07	129362 X	129362	-0-	-0-	-0-	1	1	129223	2	Y	125	160	1	27
						138	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 119AH		RRCID -> 287915		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12087 - 16903		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		504850 X	92981	-0-	-411869	-0-	92342 2	639 9	Y	581	546 1	111
03		103735 X	103735	-0-	-0-	-0-	102990 2	745 9	Y	677	684 1	104
04		98727 X	98727	-0-	-0-	-0-	98197 2	530 9	Y	482	456 1	130
05		99556 X	99556	-0-	-0-	-0-	1 1	99125 2	Y	391	454 1	67
							430 9					
06		94365 X	94365	-0-	-0-	-0-	1 1	94025 2	Y	308	318 1	57
							339 9					
07		91763 X	91763	-0-	-0-	-0-	1 1	91600 2	Y	147	172 1	32
							162 9					

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 214AH		RRCID -> 287923		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11149		PERF.11397 - 16213	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 215BH		RRCID -> 287924		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11244		PERF.11467 - 16282	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 216AH		RRCID -> 287925		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11132		PERF.11227 - 16290	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 118AH		RRCID -> 287932		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11842		PERF.12155 - 16908		
02		679371 X	84864	-0-	-594507	-0-	84618 2	246 9	Y	224	224 1	43
03		94037 X	94037	-0-	-0-	-0-	93887 2	150 9	Y	136	158 1	21
04		85703 X	85703	-0-	-0-	-0-	85596 2	107 9	Y	97	92 1	26
05		91573 X	91573	-0-	-0-	-0-	1 1	91427 2	Y	132	135 1	23
							145 9					
06		87502 X	87502	-0-	-0-	-0-	1 1	87396 2	Y	95	100 1	18
							105 9					
07		86685 X	86685	-0-	-0-	-0-	1 1	86684 2	Y	-0-	18 1	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
HUCKLEBERRY		WELL #: 202AH		RRCID -> 287933		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 9975		PERF.10176 - 16167	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	71819 X	36025	-0-	-35794	-0-	35933	2	92 9	N	84	415
03	37138 X	35157	-0-	-1981	-0-	35012	2	145 9	N	132	353
04	34650 X	33475	-0-	-1175	-0-	33392	2	83 9	N	75	234
05	39897 X	34367	-0-	-5530	-0-	34325	2	42 9	N	38	272
06	38610 X	33359	-0-	-5251	-0-	32834	2	466 4	N	54	326
07	35402 X	34712	-0-	-690	-0-	34681	2	31 9	N	28	166

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 213BH		RRCID -> 287934		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 11261		PERF.11558 - 16234	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 217BH		RRCID -> 287947		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 11242		PERF.11480 - 16409	
02	46760 X	42606	-0-	-4154	-0-	42517	2	89 9	Y	81	16
03	50654 X	46604	-0-	-4050	-0-	46463	2	141 9	Y	128	20
04	48150 X	44951	-0-	-3199	-0-	44635	2	316 9	Y	287	77
05	48670 X	47350	-0-	-1320	-0-		1	47106 2	Y	221	38
						243	9				
06	47041 X	47041	-0-	-0-	-0-		1	46773 2	Y	243	45
						267	9				
07	48086 X	48086	-0-	-0-	-0-		1	47826 2	Y	235	51
						259	9				

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 207AH		RRCID -> 287948		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 11168		PERF.11333 - 16251	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALTA		WELL #: 113AH		RRCID -> 287954		COMPL. DATE 05/13/2019		TOTAL DEPTH 10428		PERF.10436 - 17345	
02	26152 X	9123	-0-	-17029	-0-	18	1	9105 2	Y	-0-	-0-
03	19034 X	12783	-0-	-6251	-0-	23	1	12760 2	Y	-0-	-0-
04	16230 X	11559	-0-	-4671	-0-	17	1	11542 2	Y	-0-	-0-
05	16771 X	6397	-0-	-10374	-0-	16	1	6381 2	Y	-0-	-0-
06	16230 X	4965	-0-	-11265	-0-	12	1	4953 2	Y	-0-	-0-
07	12772 X	3597	-0-	-9175	-0-	8	1	3587 2	Y	2	1
						2	9				1

BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #: 212BH		RRCID -> 287963		COMPL. DATE 11/29/2018		TOTAL DEPTH 11278		PERF.11498 - 16322	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BLACKFOOT STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	287999	COMPL. DATE	07/06/2019	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11433	- 16242
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288006	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11642	PERF.11973	- 16713		
02	50008 X	46662	-0-	-3346	-0-	68	1	46233	2	Y	328	267	1	282
						361	9							
03	55149 X	51190	-0-	-3959	-0-	74	1	50905	2	Y	192	396	1	78
						211	9							
04	48810 X	47464	-0-	-1346	-0-	70	1	47206	2	Y	171	130	1	119
						188	9							
05	51677 X	48197	-0-	-3480	-0-	71	1	47800	2	Y	296	262	1	153
						326	9							
06	50010 X	45486	-0-	-4524	-0-	54	1	45084	2	Y	316	211	1	258
						348	9							
07	51677 X	46687	-0-	-4990	-0-	2	1	46322	2	Y	330	223	1	365
						363	9							

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288007	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	11746	PERF.11952	- 16830		
02	40432 X	39174	-0-	-1258	-0-	57	1	38854	2	Y	239	343	1	205
						263	9							
03	44764 X	41918	-0-	-2846	-0-	60	1	41453	2	Y	368	423	1	150
						405	9							
04	43320 X	39437	-0-	-3883	-0-	58	1	39062	2	Y	288	237	1	201
						317	9							
05	43834 X	39102	-0-	-4732	-0-	58	1	38914	2	Y	118	258	1	61
						130	9							
06	42420 X	38187	-0-	-4233	-0-	45	1	38070	2	Y	65	73	1	53
						72	9							
07	43369 X	39079	-0-	-4290	-0-	1	1	39003	2	Y	68	46	1	75
						75	9							

MOHICAN UNIT		WELL #:		204AH	RRCID ->	288043	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11451	- 16552		
02	99736 X	79886	-0-	-19850	-0-	42	1	79301	2	Y	494	522	1	81
						543	9							
03	110422 X	85564	-0-	-24858	-0-	43	1	84852	2	Y	608	591	1	98
						669	9							
04	106860 X	86333	-0-	-20527	-0-	46	1	85724	2	Y	512	487	1	123
						563	9							
05	104563 X	87150	-0-	-17413	-0-	47	1	86439	2	Y	604	602	1	125
						664	9							
06	88530 X	82144	-0-	-6386	-0-	44	1	81667	2	Y	394	394	1	125
						433	9							
07	89218 X	75119	-0-	-14099	-0-	42	1	74550	2	Y	479	457	1	147
						527	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
MOHICAN UNIT		WELL #:		104AH	RRCID ->	288044	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	12037	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #:		203BH	RRCID ->	288045	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
MOHICAN UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288046	COMPL. DATE	04/16/2019	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CHEROKEE STATE		WELL #:		203AH	RRCID ->	288049	COMPL. DATE	05/28/2019	TOTAL DEPTH	11161	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CREE STATE UNIT		WELL #:		102AH	RRCID ->	288077	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	11366 - 18923		
02	40320 X	35578	-0-	-4742	-0-	88	1	35490	2	Y	-0-			6
03	41788 X	34320	-0-	-7468	-0-	80	1	34240	2	Y	-0-			6
04	35460 X	20984	-0-	-14476	-0-	84	1	20900	2	Y	-0-			6
05	39401 X	33360	-0-	-6041	-0-	107	1	33253	2	Y	-0-			6
06	38130 X	29379	-0-	-8751	-0-	89	1	29290	2	Y	-0-	6	1	-0-
07	39401 X	26777	-0-	-12624	-0-	69	1	26708	2	Y	-0-			-0-
CREE STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288078	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11259	PERF.	11472 - 19009		
02	61768 X	50135	-0-	-11633	-0-	107	1	49881	2	Y	134			358
						147	9							
03	69285 X	58348	-0-	-10937	-0-	111	1	58224	2	Y	12	130	1	240
						13	9							
04	67050 X	48336	-0-	-18714	-0-	159	1	48171	2	Y	5			245
						6	9							
05	69285 X	58638	-0-	-10647	-0-	162	1	58393	2	Y	75			320
						83	9							
06	58920 X	49616	-0-	-9304	-0-	100	1	49499	2	Y	15	167	1	168
						17	9							
07	58342 X	41830	-0-	-16512	-0-	93	1	41691	2	Y	42			210
						46	9							

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CREEE STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	288079	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11503 - 19007
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	110833 X	51017	-0-	-59816	-0-	99 1	50917 2	Y	1	31
						1 9				
03	61256 X	59320	-0-	-1936	-0-	113 1	59207 2	Y	-0-	23 1
04	57900 X	-0-	-0-	-57900	-0-			Y	-0-	8
05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-			Y	-0-	8
06	57900 X	27366	-0-	-30534	-0-	57 1	27309 2	Y	-0-	8 1
07	62755 X	62755	-0-	-0-	-0-	123 1	62631 2	Y	1	-0-
						1 9				1

CHINOOK		WELL #: 204AH		RRCID ->	288080	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9860 - 14652
02	46532 X	9859	-0-	-36673	-0-	9534 2	325 9	Y	295	186 1
03	9393 X	8459	-0-	-934	-0-	8120 2	339 9	Y	308	313 1
04	9960 X	7979	-0-	-1981	-0-	7694 2	285 9	Y	259	225 1
05	10912 X	8227	-0-	-2685	-0-	7857 2	370 9	Y	336	366 1
06	10560 X	8053	-0-	-2507	-0-	1 1	7843 2	Y	190	268 1
						209 9				207
07	10912 X	7351	-0-	-3561	-0-	1 1	7231 2	Y	108	130 1
						119 9				107

CHINOOK		WELL #: 205AH		RRCID ->	288081	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	9481	PERF. 9870 - 14364
02	8036 X	4841	-0-	-3195	-0-	4608 2	233 9	Y	212	179 1
03	9269 X	7634	-0-	-1635	-0-	7390 2	244 9	Y	222	224 1
04	8970 X	7393	-0-	-1577	-0-	7181 2	212 9	Y	193	163 1
05	9269 X	7878	-0-	-1391	-0-	7495 2	383 9	Y	348	310 1
06	7380 X	6964	-0-	-416	-0-	1 1	6780 2	Y	166	268 1
						183 9				113
07	7626 X	5884	-0-	-1742	-0-	1 1	5566 2	Y	288	114 1
						317 9				287

PINE STATE		WELL #: 108AH		RRCID ->	288110	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	14065	PERF.14220 - 19036
02	79886 X	79886	-0-	-0-	-0-	114 1	79772 2	N	-0-	-0-
03	82367 X	82367	-0-	-0-	-0-	127 1	82240 2	N	-0-	-0-
04	75171 X	75171	-0-	-0-	-0-	99 1	75072 2	N	-0-	-0-
05	88443 X	50656	-0-	-37787	-0-	83 1	50573 2	N	-0-	-0-
06	85590 X	78557	-0-	-7033	-0-	92 1	78465 2	N	-0-	-0-
07	88443 X	63229	-0-	-25214	-0-	91 1	63138 2	N	-0-	-0-

CHEROKEE STATE		WELL #: 201AH		RRCID ->	288121	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11382 - 16199
02	384700 X	68052	-0-	-316648	-0-	67306 2	746 9	Y	678	686 1
03	82119 X	72007	-0-	-10112	-0-	71193 2	814 9	Y	740	731 1
04	77340 X	68913	-0-	-8427	-0-	68230 2	683 9	Y	621	592 1
05	79112 X	75075	-0-	-4037	-0-	74215 2	860 9	Y	782	769 1
06	76560 X	72175	-0-	-4385	-0-	71591 2	584 9	Y	531	525 1
07	75330 X	69978	-0-	-5352	-0-	69380 2	598 9	Y	544	545 1

CHEROKEE STATE		WELL #: 202BH		RRCID ->	288122	COMPL. DATE	06/16/2019	TOTAL DEPTH	11317	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
CHEROKEE STATE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288321	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11832 PERF.12429 - 16817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	34916 X	31670	-0-	-3246	-0-	31670 2	Y	-0-	-0-	
03	36518 X	34548	-0-	-1970	-0-	34548 2	Y	-0-	-0-	
04	35100 X	33314	-0-	-1786	-0-	33314 2	Y	-0-	-0-	
05	35061 X	31619	-0-	-3442	-0-	31619 2	Y	-0-	-0-	
06	33930 X	23641	-0-	-10289	-0-	23641 2	Y	-0-	-0-	
07	35061 X	24791	-0-	-10270	-0-	24791 2	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288335	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11788 PERF.11867 - 16863	
02	36456 X	32061	-0-	-4395	-0-	32061 2	Y	-0-	-0-	
03	39990 X	36590	-0-	-3400	-0-	36590 2	Y	-0-	-0-	
04	37140 X	34587	-0-	-2553	-0-	34587 2	Y	-0-	-0-	
05	37758 X	33959	-0-	-3799	-0-	33959 2	Y	-0-	-0-	
06	35400 X	32102	-0-	-3298	-0-	32102 2	Y	-0-	-0-	
07	36580 X	35755	-0-	-825	-0-	35755 2	Y	-0-	-0-	

CHEROKEE STATE		WELL #: 204BH		RRCID ->	288487	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11294 PERF.11548 - 16273	
02	52976 X	49927	-0-	-3049	-0-	49695 2	232 9 Y	211 211 1	35	
03	56072 X	56072	-0-	-0-	-0-	55833 2	239 9 Y	217 217 1	35	
04	53070 X	39634	-0-	-13436	-0-	39499 2	135 9 Y	123 128 1	30	
05	55273 X	53653	-0-	-1620	-0-	53434 2	219 9 Y	199 188 1	41	
06	54270 X	48958	-0-	-5312	-0-	48806 2	152 9 Y	138 135 1	44	
07	56079 X	46535	-0-	-9544	-0-	46356 2	179 9 Y	163 157 1	50	

CHEROKEE STATE		WELL #: 101AH		RRCID ->	288488	COMPL. DATE	09/26/2019	TOTAL DEPTH	11851 PERF.12090 - 16869	
02	44380 X	39564	-0-	-4816	-0-	39564 2	Y	-0-	-0-	
03	48019 X	43266	-0-	-4753	-0-	43266 2	Y	-0-	-0-	
04	44490 X	42006	-0-	-2484	-0-	42006 2	Y	-0-	-0-	
05	45229 X	42147	-0-	-3082	-0-	42147 2	Y	-0-	-0-	
06	43770 X	39889	-0-	-3881	-0-	39889 2	Y	-0-	-0-	
07	43803 X	40778	-0-	-3025	-0-	40778 2	Y	-0-	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 209BH		RRCID ->	288503	COMPL. DATE	05/03/2019	TOTAL DEPTH	11623 PERF.11570 - 16671	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 211AH		RRCID ->	288504	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11504 PERF.11704 - 16370	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

MONT BLANC		WELL #: 212BH		RRCID ->	288505	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11652 PERF.11631 - 16576	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
MONT BLANC		WELL #:		205BH	RRCID ->	288506	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	11608 - 16460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONT BLANC		WELL #:		206AH	RRCID ->	288507	COMPL. DATE	05/20/2019	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	11584 - 16161			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

IROQUOIS STATE UNIT		WELL #:		202AR	RRCID ->	288525	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11897 - 16659			
02	53508 X	47889	-0-	-5619	-0-	69	1	47534	2	Y	260	110	1		224
						286	9								
03	55676 X	51832	-0-	-3844	-0-	75	1	51592	2	Y	150	313	1		61
						165	9								
04	51210 X	48334	-0-	-2876	-0-	71	1	47951	2	Y	284	147	1		198
						312	9								
05	53010 X	48138	-0-	-4872	-0-	71	1	47915	2	Y	138	265	1		71
						152	9								
06	51300 X	45734	-0-	-5566	-0-	54	1	45583	2	Y	88	87	1		72
						97	9								
07	53010 X	45165	-0-	-7845	-0-	2	1	45163	2	Y	-0-	62	1		10

MOHICAN UNIT		WELL #:		209BH	RRCID ->	288574	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	11439	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288587	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	11292 - 16178			
02	37268 X	31015	-0-	-6253	-0-	30870	2	145	9	Y	132	133	1		22
03	41261 X	35444	-0-	-5817	-0-	35310	2	134	9	Y	122	124	1		20
04	37132 X	37132	-0-	-0-	-0-	37025	2	107	9	Y	97	94	1		23
05	36286 X	36286	-0-	-0-	-0-	36034	2	252	9	Y	229	205	1		47
06	34290 X	33608	-0-	-682	-0-	33425	2	183	9	Y	166	161	1		52
07	38378 X	37028	-0-	-1350	-0-	36834	2	194	9	Y	176	174	1		54

SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		103BH	RRCID ->	288595	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	14024	PERF.	14168 - 21273			
02	91913 X	91913	-0-	-0-	-0-	91913	2			Y	-0-				-0-
03	99882 X	94998	-0-	-4884	-0-	94998	2			Y	-0-				-0-
04	88680 X	83408	-0-	-5272	-0-	83408	2			Y	-0-				-0-
05	101773 X	56698	-0-	-45075	-0-	56698	2			Y	-0-				-0-
06	98490 X	89478	-0-	-9012	-0-	89478	2			Y	-0-				-0-
07	101773 X	87136	-0-	-14637	-0-	87136	2			Y	-0-				-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
SPRUCE STATE UNIT		WELL #:		202AH	RRCID ->	288689	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	13199	PERF.	13396 - 20367
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		86474 X	86474	-0-	-0-	-0-	86474 2		Y	-0-		-0-
03		89086 X	89086	-0-	-0-	-0-	89086 2		Y	-0-		-0-
04		81840 X	62935	-0-	-18905	-0-	62935 2		Y	-0-		-0-
05		95728 X	58022	-0-	-37706	-0-	58022 2		Y	-0-		-0-
06		92640 X	62010	-0-	-30630	-0-	62010 2		Y	-0-		-0-
07		95728 X	51427	-0-	-44301	-0-	51427 2		Y	-0-		-0-

REDWOOD		WELL #:		104BH	RRCID ->	288690	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	1927	PERF.	N/A
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HYPERION		WELL #:		102AH	RRCID ->	288693	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	10262 - 14735
02		161824 X	28641	-0-	-133183	-0-	126 1	28374 2	Y	128	63 1	152
							141 9					
03		35247 X	30167	-0-	-5080	-0-	87 1	29897 2	Y	166	191 1	127
							183 9					
04		34110 X	28245	-0-	-5865	-0-	93 1	28123 2	Y	26	101 1	52
							29 9					
05		35247 X	29843	-0-	-5404	-0-	79 1	29618 2	Y	133		185
							146 9					
06		32370 X	26905	-0-	-5465	-0-	68 1	26756 2	Y	74	133 1	126
							81 9					
07		31713 X	20507	-0-	-11206	-0-	54 1	20302 2	Y	137		263
							151 9					

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #:		103AH	RRCID ->	288699	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	9847	PERF.	10031 - 16475
02		29568 X	25953	-0-	-3615	-0-	25546 2	407 9	Y	370	356 1	240
03		32736 X	31704	-0-	-1032	-0-	31189 2	515 9	Y	468	405 1	303
04		31680 X	29496	-0-	-2184	-0-	29039 2	457 9	Y	415	540 1	178
05		31372 X	30932	-0-	-440	-0-	30534 2	398 9	Y	362	261 1	279
06		30690 X	28427	-0-	-2263	-0-	28105 2	322 9	Y	293	374 1	198
07		29952 X	29952	-0-	-0-	-0-	29751 2	201 9	Y	183	234 1	147

LUMBEE		WELL #:		205AH	RRCID ->	288828	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	11650 - 17072
02		240436 X	42508	-0-	-197928	-0-	42489 2	19 9	Y	17	17 1	5
03		52390 X	52281	-0-	-109	-0-	52261 2	20 9	Y	18	10 1	13
04		52695 X	52695	-0-	-0-	-0-	52675 2	20 9	Y	18	16 1	15
05		48701 X	46731	-0-	-1970	-0-	46710 2	21 9	Y	19	26 1	8
06		50580 X	42212	-0-	-8368	-0-	42212 2		Y	-0-	8 1	-0-
07		54467 X	38730	-0-	-15737	-0-	38730 2		Y	-0-		-0-

CHEROKEE STATE		WELL #:		102AH	RRCID ->	288832	COMPL. DATE	10/03/2019	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	12071 - 16887
02		209173 X	39748	-0-	-169425	-0-	39748 2		Y	-0-		-0-
03		45911 X	38408	-0-	-7503	-0-	38408 2		Y	-0-		-0-
04		43200 X	36420	-0-	-6780	-0-	36420 2		Y	-0-		-0-
05		44020 X	35081	-0-	-8939	-0-	35081 2		Y	-0-		-0-
06		42600 X	35652	-0-	-6948	-0-	35652 2		Y	-0-		-0-
07		44020 X	31847	-0-	-12173	-0-	31847 2		Y	-0-		-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
LUMBEE		WELL #: 104AH		RRCID ->	288953	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11903	PERF.12365	- 18614
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	253795 X	46162	-0-	-207633	-0-	46154 2	8 9 Y	7	5 1		2
03	55304 X	52596	-0-	-2708	-0-	52585 2	11 9 Y	10	5 1		7
04	53520 X	49880	-0-	-3640	-0-	49873 2	7 9 Y	6	8 1		5
05	51119 X	46168	-0-	-4951	-0-	46159 2	9 9 Y	8	10 1		3
06	50910 X	40294	-0-	-10616	-0-	40282 2	12 9 Y	11	9 1		5
07	52607 X	41758	-0-	-10849	-0-	41704 2	54 9 Y	49	3 1		51

LUMBEE		WELL #: 103AH		RRCID ->	288954	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11902	PERF.12090	- 18616
02	299869 X	52901	-0-	-246968	-0-	52891 2	10 9 Y	9	10 1		3
03	64790 X	57979	-0-	-6811	-0-	57976 2	3 9 Y	3	4 1		2
04	62700 X	52288	-0-	-10412	-0-	52285 2	3 9 Y	3	3 1		2
05	61225 X	54598	-0-	-6627	-0-	54558 2	40 9 Y	36	23 1		15
06	57581 X	57581	-0-	-0-	-0-	57550 2	31 9 Y	28	30 1		13
07	58559 X	43673	-0-	-14886	-0-	43612 2	61 9 Y	55	7 1		61

LUMBEE		WELL #: 102AH		RRCID ->	288984	COMPL. DATE	10/29/2019	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12141	- 18864
02	298119 X	51375	-0-	-246744	-0-	51356 2	19 9 Y	17	20 1		5
03	63643 X	54405	-0-	-9238	-0-	54381 2	24 9 Y	22	12 1		15
04	61590 X	50486	-0-	-11104	-0-	50452 2	34 9 Y	31	20 1		26
05	61256 X	56098	-0-	-5158	-0-	56011 2	87 9 Y	79	73 1		32
06	58350 X	53142	-0-	-5208	-0-	53061 2	81 9 Y	74	72 1		34
07	59275 X	59275	-0-	-0-	-0-	59210 2	65 9 Y	59	20 1		73

LUMBEE		WELL #: 106AH		RRCID ->	289316	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11881	PERF.12042	- 18418
02	22512 X	-0-	-0-	-22512	-0-		Y	-0-			-0-
03	51057 X	19231	-0-	-31826	-0-	19231 2	Y	-0-			-0-
04	54180 X	41463	-0-	-12717	-0-	41463 2	Y	-0-			-0-
05	55986 X	44334	-0-	-11652	-0-	44334 2	Y	-0-			-0-
06	54180 X	38218	-0-	-15962	-0-	38218 2	Y	-0-			-0-
07	42842 X	34438	-0-	-8404	-0-	34438 2	Y	-0-			-0-

BONSAI STATE UNIT		WELL #: 201AH		RRCID ->	290292	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10109	- 19321
*02	134092 X	89460	-0-	-44632	-0-	89432 2	28 9 Y	25			194
03	148459 X	93494	-0-	-54965	-0-	93487 2	7 9 Y	6	197 1		3
04	136590 X	55479	-0-	-81111	-0-	55440 2	39 9 Y	35	32 1		6
05	99045 X	81086	-0-	-17959	-0-	81055 2	31 9 Y	28	23 1		11
06	95850 X	79335	-0-	-16515	-0-	79298 2	37 9 Y	34	39 1		6
*07	99045 X	82827	-0-	-16218	-0-	82779 2	48 9 Y	44	41 1		9

LONGS PEAK STATE UNIT		WELL #: 104AH		RRCID ->	290293	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10126	- 17618
02	8475 X	-0-	-0-	-8475	-0-		Y	50	26 1		33
03	5487 X	1026	-0-	-4461	-0-	985 2	41 9 Y	37	46 1		24
04	3000 X	697	-0-	-2303	-0-	638 2	59 9 Y	54	55 1		23
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	266 2	70 9 Y	64	38 1		49
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-		Y	27	58 1		18
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	27	24 1		21

WINTOON		WELL #: 102AH		RRCID ->	290295	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12120	PERF.12301	- 16840
02	94780 X	86691	-0-	-8089	-0-	86691 2	Y	-0-			-0-
03	102300 X	92392	-0-	-9908	-0-	92392 2	Y	-0-			-0-
04	96090 X	86154	-0-	-9936	-0-	86154 2	Y	-0-			-0-
05	99293 X	87355	-0-	-11938	-0-	87355 2	Y	-0-			-0-
06	96090 X	81155	-0-	-14935	-0-	81155 2	Y	-0-			-0-
07	95976 X	74343	-0-	-21633	-0-	74343 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.// 01942 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
WINTOON		WELL #: 201AH		RRCID ->	290305	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11375	PERF.11541	- 16177
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	72968 X	69434	-0-	-3534	-0-	68653 2	781 9	Y	710	696 1	136
03	79732 X	74320	-0-	-5412	-0-	73514 2	806 9	Y	733	756 1	113
04	73920 X	66681	-0-	-7239	-0-	65905 2	776 9	Y	705	628 1	190
05	76880 X	67510	-0-	-9370	-0-	66870 2	640 9	Y	582	672 1	100
06	74400 X	64237	-0-	-10163	-0-	63677 2	560 9	Y	509	515 1	94
07	76880 X	61093	-0-	-15787	-0-	60509 2	584 9	Y	531	509 1	116

LUMBEE		WELL #: 202AH		RRCID ->	290320	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	11258	PERF.11444	- 17880
02	63392 X	48408	-0-	-14984	-0-	48394 2	14 9	Y	13	21 1	4
03	70184 X	55982	-0-	-14202	-0-	55973 2	9 9	Y	8	6 1	6
04	62250 X	62078	-0-	-172	-0-	62060 2	18 9	Y	16	9 1	13
05	64325 X	63761	-0-	-564	-0-	63724 2	37 9	Y	34	33 1	14
06	59700 X	55698	-0-	-4002	-0-	55651 2	47 9	Y	43	37 1	20
07	64139 X	56898	-0-	-7241	-0-	56854 2	44 9	Y	40	12 1	48

WINTOON		WELL #: 203AH		RRCID ->	290327	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11384	PERF.11557	- 16324
02	288622 X	52557	-0-	-236065	-0-	52392 2	165 9	Y	150	154 1	29
03	60543 X	58133	-0-	-2410	-0-	57885 2	248 9	Y	225	219 1	35
04	58020 X	56779	-0-	-1241	-0-	56507 2	272 9	Y	247	215 1	67
05	59954 X	59250	-0-	-704	-0-	59013 2	237 9	Y	215	245 1	37
06	56578 X	56578	-0-	-0-	-0-	56373 2	205 9	Y	186	189 1	34
07	58683 X	51309	-0-	-7374	-0-	51116 2	193 9	Y	175	171 1	38

LUMBEE		WELL #: 204AH		RRCID ->	290332	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11281	PERF.11630	- 17586
02	269736 X	49323	-0-	-220413	-0-	49312 2	11 9	Y	10	10 1	3
03	61566 X	48742	-0-	-12824	-0-	48730 2	12 9	Y	11	6 1	8
04	54990 X	40755	-0-	-14235	-0-	40744 2	11 9	Y	10	9 1	9
05	54622 X	52518	-0-	-2104	-0-	52496 2	22 9	Y	20	21 1	8
06	52860 X	42278	-0-	-10582	-0-	42266 2	12 9	Y	11	14 1	5
07	54622 X	42924	-0-	-11698	-0-	42914 2	10 9	Y	9	3 1	11

LUMBEE		WELL #: 105AH		RRCID ->	290407	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	11965	PERF.12183	- 18569
02	50904 X	46099	-0-	-4805	-0-	46099 2		Y	-0-		-0-
03	57443 X	57212	-0-	-231	-0-	57212 2		Y	-0-		-0-
04	55590 X	49289	-0-	-6301	-0-	49289 2		Y	-0-		-0-
05	57443 X	52870	-0-	-4573	-0-	52870 2		Y	-0-		-0-
06	55380 X	43593	-0-	-11787	-0-	43593 2		Y	-0-		-0-
07	57226 X	45155	-0-	-12071	-0-	45155 2		Y	-0-		-0-

WINTOON		WELL #: 101AH		RRCID ->	290409	COMPL. DATE	11/23/2019	TOTAL DEPTH	12076	PERF.12294	- 17007
02	113064 X	105306	-0-	-7758	-0-	105306 2		Y	-0-		-0-
03	121985 X	112158	-0-	-9827	-0-	112158 2		Y	-0-		-0-
04	114630 X	98745	-0-	-15885	-0-	98745 2		Y	-0-		-0-
05	116591 X	101697	-0-	-14894	-0-	101697 2		Y	-0-		-0-
06	112830 X	99109	-0-	-13721	-0-	99109 2		Y	-0-		-0-
07	116591 X	92379	-0-	-24212	-0-	92379 2		Y	-0-		-0-

LUMBEE		WELL #: 203AH		RRCID ->	290418	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	11277	PERF.11469	- 17969
02	50848 X	45532	-0-	-5316	-0-	45496 2	36 9	Y	33	29 1	10
03	52678 X	52678	-0-	-0-	-0-	52623 2	55 9	Y	50	25 1	35
04	48270 X	48172	-0-	-98	-0-	48150 2	22 9	Y	20	38 1	17
05	50406 X	11811	-0-	-38595	-0-	11787 2	24 9	Y	22	30 1	9
06	50970 X	42712	-0-	-8258	-0-	42683 2	29 9	Y	26	23 1	12
07	52669 X	46426	-0-	-6243	-0-	46416 2	10 9	Y	9	7 1	14

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
RETAMA STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291004	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	10696	PERF.10970	- 16389	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		65296 X	45904	-0-	-19392	-0-	230 1	45674 2	N	-0-			-0-
03		72292 X	49348	-0-	-22944	-0-	237 1	49111 2	N	-0-			-0-
04		52230 X	47613	-0-	-4617	-0-	239 1	47374 2	N	-0-			-0-
05		52390 X	50692	-0-	-1698	-0-	250 1	50442 2	N	-0-			-0-
06		50700 X	46584	-0-	-4116	-0-	245 1	46339 2	N	-0-			-0-
07		50809 X	41934	-0-	-8875	-0-	252 1	41682 2	N	-0-			-0-

WINTOON		WELL #:		202BH	RRCID ->	291008	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	11503	PERF.11565	- 16319	
02		52416 X	46004	-0-	-6412	-0-	45830 2	174 9	Y	158	176 1		30
03		55862 X	50379	-0-	-5483	-0-	50259 2	120 9	Y	109	122 1		17
04		52804 X	52804	-0-	-0-	-0-	52609 2	195 9	Y	177	146 1		48
05		53288 X	53288	-0-	-0-	-0-	52923 2	365 9	Y	332	323 1		57
06		51090 X	49889	-0-	-1201	-0-	49762 2	127 9	Y	115	151 1		21
07		54560 X	49985	-0-	-4575	-0-	49830 2	155 9	Y	141	131 1		31

WILLOW STATE UNIT		WELL #:		101AH	RRCID ->	291102	COMPL. DATE	01/06/2021	TOTAL DEPTH	11276	PERF.10771	- 20638	
02		1000965 X	-0-	-0-	-1000965	-0-			N	-0-			125
03		416299 X	-0-	-0-	-416299	-0-			N	-0-			125
04		383640 X	73279	-0-	-310361	-0-	73279 3		N	-0-	125 1		-0-
05		200508 X	137350	-0-	-63158	-0-	137349 3	1 9	N	1			1
06		123750 X	123750	-0-	-0-	-0-	123750 3		N	-0-			1
07		140189 X	140189	-0-	-0-	-0-	140189 3		N	-0-			1

MOHICAN UNIT		WELL #:		205AH	RRCID ->	291300	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11490	- 15424	
02		69916 X	62378	-0-	-7538	-0-	33 1	61814 2	N	483	495 1		79
							531 9						
03		77407 X	66607	-0-	-10800	-0-	34 1	65981 2	N	538	530 1		87
							592 9						
*04		73950 X	62909	-0-	-11041	-0-	34 1	62421 2	N	413	401 1		99
							454 9						
*05		74276 X	64322	-0-	-9954	-0-	35 1	63725 2	N	511	504 1		106
							562 9						
*06		66570 X	60451	-0-	-6119	-0-	32 1	60009 2	N	373	361 1		118
							410 9						
*07		68789 X	62361	-0-	-6428	-0-	35 1	61860 2	N	424	412 1		130
							466 9						

MOHICAN UNIT		WELL #:		105AH	RRCID ->	291364	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12000	PERF.12161	- 15094	
02		417734 X	72413	-0-	-345321	-0-	39 1	72374 2	Y	-0-			-0-
03		92349 X	77619	-0-	-14730	-0-	39 1	77580 2	Y	-0-			-0-
04		89370 X	67639	-0-	-21731	-0-	36 1	67603 2	Y	-0-			-0-
05		87358 X	68857	-0-	-18501	-0-	37 1	68820 2	Y	-0-			-0-
06		77580 X	66634	-0-	-10946	-0-	35 1	66599 2	Y	-0-			-0-
07		80166 X	62735	-0-	-17431	-0-	36 1	62699 2	Y	-0-			-0-

ALPINE HIGH (CONS)		//CONT.//		01942 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES		
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MOHICAN UNIT		WELL #:		110AH	RRCID ->	291379	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12209	- 16150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		448784 X	76757	-0-	-372027	-0-	41 1	76609 2	Y	97	94 1	16
							107 9					
03		98301 X	82602	-0-	-15699	-0-	42 1	82449 2	Y	101	101 1	16
							111 9					
04		93570 X	70446	-0-	-23124	-0-	38 1	70349 2	Y	54	57 1	13
							59 9					
05		92349 X	73789	-0-	-18560	-0-	40 1	73734 2	Y	14	24 1	3
							15 9					
06		83340 X	71860	-0-	-11480	-0-	38 1	71822 2	Y	-0-	3 1	-0-
							40 1	69881 2	Y	-0-		-0-
07		84971 X	69921	-0-	-15050	-0-						

WILLOW STATE UNIT		WELL #:		102BH	RRCID ->	291384	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	11362	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	237679	-0-	237679	237679	208 9		N	189		189
04		14B2 EXT	317927	-0-	317927	555606	74 9		N	67	72 1	184
05		14B2 EXT	155794	-0-	155794	711400	4 9		N	4		188
06		14B2 EXT	390450	-0-	390450	1101850			N	-0-		188
07		14B2 EXT	326434	-0-	326434	1428284	326434 3		N	-0-		188

MOHICAN UNIT		WELL #:		206AH	RRCID ->	291583	COMPL. DATE	05/26/2021	TOTAL DEPTH	11309	PERF.11630	- 14319
02		306235 X	53947	-0-	-252288	-0-	29 1	53424 2	Y	449	457 1	74
							494 9					
03		69533 X	60545	-0-	-8988	-0-	31 1	60010 2	Y	458	458 1	74
							504 9					
04		63870 X	59497	-0-	-4373	-0-	32 1	59065 2	Y	364	351 1	87
							400 9					
05		62248 X	58102	-0-	-4146	-0-	31 1	57597 2	Y	431	429 1	89
							474 9					
06		58590 X	53887	-0-	-4703	-0-	29 1	53515 2	Y	312	302 1	99
							343 9					
07		61473 X	56580	-0-	-4893	-0-	32 1	56159 2	Y	354	344 1	109
							389 9					

MOHICAN UNIT		WELL #:		207BH	RRCID ->	291648	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	11435	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SYCAMORE UNIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	291649	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 5150	- 5350
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMBLER (DELAWARE 4335)		02285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
JBR-FINLEY WELLS, LLC		427395												
LANGFORD ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 201265		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4226 - 4353						
M	O	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201266		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355						
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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						
02	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	1			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-

SCHARBAUER -J-		WELL #: 2		RRCID -> 189921		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948						
02	2800 N	1237	-0-	-1563	3653	1237	1			N	-0-			-0-
03	3100 N	1269	-0-	-1831	1822	1269	3			N	-0-			-0-
04	2783 N	961	-0-	-1822	-0-	961	3			N	-0-			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	442	3			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC		100319		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR						
EMBAR		WELL #: 62		RRCID -> 153631		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749						
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NOBLES		WELL #: 10		RRCID -> 155823		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010						
02	2800 N	834	-0-	-1966	2647	834	2			Y	-0-			-0-
03	3100 N	915	-0-	-2185	462	915	2			Y	-0-			-0-
04	1345 N	883	-0-	-462	-0-	883	2			Y	-0-			-0-
05	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-			-0-
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.//		100319										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930	-	3970
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
LIMPIA		WELL #:		2	RRCID ->	155467	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	7735	-	7885
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANDECTOR (YATES)				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830	-	2993
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR										
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368														
COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
APCO (CLEAR FORK)				03264 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS										
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708														
PAUL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	061567	COMPL. DATE	03/06/1975	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
PAUL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	069416	COMPL. DATE	12/30/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	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						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	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						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
O & O OPERATORS, LLC.				617028														
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1441	-0-	-1359	350	1441	3			N	-0-			179
03	1921 N	1571	-0-	-350	-0-	1571	3			N	-0-			179
*04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1487	3	349	9	N	317			496
*05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-	366	1	130
*06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			130
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-			130

WINK AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 116736 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 16900 PERF.13033 - 13061

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

02	14B2 EXT	5155	-0-	5155	5468	5155	3			Y	-0-			90
03	14B2 EXT	4270	-0-	4270	9738	4270	3			Y	-0-			90
04	14B2 EXT	3236	-0-	3236	12974	3236	3			Y	-0-			90
05	14B2 EXT	2436	-0-	2436	15410	2436	3			Y	-0-			90
06	14B2 EXT	2014	-0-	2014	17424	2014	3			Y	-0-			90
07	19656 X	2232	-0-	-17424	-0-	2232	3			Y	-0-			90

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

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

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	-0-			2
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			2
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-			2
06	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-			2
07	3100 N	5107	-0-	2007	2007	5107	3			N	-0-			2

WYCO OIL & GAS LLC 945368
 UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	1 2	10 9	N	9		79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11			N	16		95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11			N	2		97
05	11 X		-0-	-0-	-11	-0-			N	1		98
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

02	429 N	248	-0-	-181	-0-	209 2		39 9	N	35	172 1	25
03	248 N	203	-0-	-45	-0-	157 2		46 9	N	42		67
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	158 2		34 9	N	31		98
05	279 N	103	-0-	-176	-0-	70 2		33 9	N	30		128
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	337 2		4 9	N	4		132
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		132

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

02	26 N	8	-0-	-18	-0-	8 2			N	-0-		90
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-		90
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-		90
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		90
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		90
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		90

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912

02	1652 X	1566	-0-	-86	-0-	1425 2		141 9	N	128	177 1	154
03	1829 X	1704	-0-	-125	-0-	1528 2		176 9	N	160		314
04	1830 X	993	-0-	-837	-0-	888 2		105 9	N	95	198 1	211
05	1891 X	1488	-0-	-403	-0-	1305 2		183 9	N	166	181 1	196
06	1830 X	351	-0-	-1479	-0-	241 2		110 9	N	100	184 1	112
07	1736 X	927	-0-	-809	-0-	919 2		8 9	N	7		119

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970

02	56 N	17	-0-	-39	-0-	17 2			N	-0-		86
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-		86
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		86
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	6 2		2 9	N	2		88
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	311 2		33 9	N	30		118
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	128 2		19 9	N	17		135

APOLLO, EAST (WOLFCAMP)		//CONT.//		03294 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
WYCO OIL & GAS LLC				945368										
UNIVERSITY 21-35		WELL #:		1		RRCID -> 237038		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			138
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			138
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-			138
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	N	6			144

ARAPAHO (STRAWN)				03355 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
OXY USA INC.				630591										
MEDICINE MAN		WELL #:		1		RRCID -> 213078		COMPL. DATE 06/26/2016			TOTAL DEPTH 16495 PERF.14557 - 14913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25172 X	22408	-0-	-2764	-0-	21886	2	31	4	Y	446	370	1	556
*03	27621 X	22911	-0-	-4710	-0-	22264	2	116	4	Y	483	378	1	661
*04	25680 X	21753	-0-	-3927	-0-	21195	2	72	4	Y	442	560	1	543
*05	24800 X	21257	-0-	-3543	-0-	20668	2	74	4	Y	468	370	1	641
*06	24000 X	21317	-0-	-2683	-0-	20780	2	72	4	Y	423	373	1	691
07	24800 X	22161	-0-	-2639	-0-	21775	2	386	9	Y	351	554	1	488

GASPERGOU		WELL #:		1		RRCID -> 227105		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	34300 X	32689	-0-	-1611	-0-	31646	2	80	4	Y	875	725	1	625
*03	37975 X	32810	-0-	-5165	-0-	31897	2	167	4	Y	678	557	1	746
*04	37830 X	28464	-0-	-9366	-0-	27693	2	82	4	Y	626	560	1	812
*05	39091 X	34446	-0-	-4645	-0-	33426	2	98	4	Y	838	750	1	900
*06	37830 X	33028	-0-	-4802	-0-	32197	2	95	4	Y	669	558	1	1011
07	36177 X	33360	-0-	-2817	-0-	32733	2	627	9	Y	570	928	1	653

ARCLAW (SEVEN RIVERS)				03453 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PECOS			
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300										
ARCO STATE		WELL #:		1		RRCID -> 063711		COMPL. DATE 08/29/1975			TOTAL DEPTH 9880 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)				03520 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
EXTTEX OPERATING COMPANY				257062										
SEALY & SMITH "33-B"		WELL #:		1		RRCID -> 285920		COMPL. DATE 12/01/2018			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8619 - 8771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			47

ARENOSO (STRAWN DETRITUS)		//CONT.// 03520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062													
SEALY & SMITH "33-C"		WELL #: 1		RRCID -> 289029		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 9055		PERF. 8936 - 8986					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ATHENS (DEVONIAN)		04223 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
COYOTE OIL & GAS, INC.		186310													
MARATHON STATE "NT"		WELL #: 1		RRCID -> 063066		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3727 - 3836					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATHEY (CHERRY CANYON)		04228 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635													
NEELY 75		WELL #: 3		RRCID -> 184067		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5086 - 5120					
02	126 N	32	-0-	-94	-0-	17	3	15	9	Y	14				22
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	3	1	9	Y	1	5	1		18
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19	3	33	9	Y	30				48
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	3	1		47
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	Y	8	4	1		51
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	12	3	47	9	Y	43				94
NEELY 75		WELL #: 5		RRCID -> 186533		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 6004		PERF. 4993 - 5084					
02	9181 X	1547	-0-	-7634	-0-	1533	3	14	9	Y	13				20
03	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	1335	3	10	9	Y	9	19	1		10
04	2040 X	1738	-0-	-302	-0-	1721	3	17	9	Y	15				25
05	1922 X	1019	-0-	-903	-0-	1007	3	12	9	Y	11	17	1		19
06	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1944	3	13	9	Y	12	18	1		13
07	1798 X	1071	-0-	-727	-0-	1059	3	12	9	Y	11				24
NEELY 75		WELL #: 4		RRCID -> 188078		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 5009 - 5096					
02	2695 N	459	-0-	-2236	-0-	422	3	37	9	Y	34				54
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	367	3	25	9	Y	23	56	1		21
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	474	3	39	9	Y	35				56
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	277	3	39	9	Y	35	52	1		39
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	535	3	48	9	Y	44	54	1		29
07	527 N	320	-0-	-207	-0-	292	3	28	9	Y	25				54
NEELY 75		WELL #: 6		RRCID -> 191099		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 5511		PERF. 5046 - 5100					
02	642 N	111	-0-	-531	-0-	77	3	34	9	Y	31				48
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	67	3	33	9	Y	30	54	1		24
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	86	3	44	9	Y	40				64
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	51	3	30	9	Y	27	50	1		41
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	98	3	43	9	Y	39	52	1		28
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	53	3	25	9	Y	23				51

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

ATHEY (CHERRY CANYON)		//CONT.//		04228 176	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635							
NEELY 75		WELL #:		7	RRCID ->	193069	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4891 - 5004
02	2800 N	683	-0-	-2117	1231	657 3	26 9	Y	24		38
03	1818 N	587	-0-	-1231	-0-	572 3	15 9	Y	14	37 1	15
04	810 N	767	-0-	-43	-0-	738 3	29 9	Y	26		41
05	744 N	454	-0-	-290	-0-	431 3	23 9	Y	21	34 1	28
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	833 3	26 9	Y	24	36 1	16
07	806 N	469	-0-	-337	-0-	454 3	15 9	Y	14		30

WALSH & WATTS, INC.				895060				CNTY: PECOS			
STATE OF TEXAS		WELL #:		1074	RRCID ->	212329	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5094 - 5107
02	17721 X	3306	-0-	-14415	-0-	3306 3		N	-0-		28
03	3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590 3		N	-0-		28
04	3540 X	3336	-0-	-204	-0-	3336 2		N	-0-		28
05	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861 2		N	-0-		28
06	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2		N	-0-		28
07	3658 X	1223	-0-	-2435	-0-	1223 2		N	-0-		28

ATHEY (MISSISSIPPIAN)				04228 240	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567							
LELA-STATE PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	176162	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	12294	PERF.11887 - 12114
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ATHEY (WOLFCAMP)				04228 498	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724							
ATHEY STATE		WELL #:		2	RRCID ->	131144	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11746 - 11796
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAYDEN				695567				CNTY: PECOS			
LETHCO		WELL #:		1	RRCID ->	178702	COMPL. DATE	06/29/1969	TOTAL DEPTH	12132	PERF. N/A
02	1486 N	698	-0-	-788	-0-	698 3		N	-0-		153
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	753 3		N	-0-		153
04	750 N	721	-0-	-29	-0-	721 3		N	-0-		153
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 3		N	-0-		153
06	720 N	626	-0-	-94	-0-	626 3		N	-0-		153
07	744 N	587	-0-	-157	-0-	587 3		N	-0-		153

ATHEY (WOLFCAMP 10900)				04228 664	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
TEXAS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	123350	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	12095	PERF.11042 - 11547
02	4807 R	955	-0-	-3852	-0-	955 2		N	-0-		-0-
03	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
06	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					135
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

RAYDEN 695567
 PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

02	532 #	170	-0-	-362	-0-	164	3	6	9	N	5					70
03	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1083	3	6	9	N	5					75
04	1750 R	1750	-0-	-0-	-0-	1739	3	11	9	N	10					85
05	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	N	10					95
06	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1225	3	11	9	N	10					105
*07	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	1397	3	6	9	N	5					110

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
 SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN)		04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
BRAZOS PETROLEUM, INC.		089939		WELL #:		RRCID -> 130530		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 11453		PERF.10983 - 11014				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995																

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RAGGETT		WELL #:		RRCID -> 119081		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 11540		PERF.11454 - 11515		
02	12095	X	2336	-0-	-9759	-0-	2336	3			N	-0-				26
03	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	2469	3	4	9	N	4				30
04	2550	X	2461	-0-	-89	-0-	2430	3	31	9	N	28				58
05	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	2452	3	22	9	N	20				78
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2435	3	21	9	N	19				97
07	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	2484	3	2	9	N	2				99

BRYANT "B"		WELL #:		RRCID -> 186411		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 11543		PERF.11470 - 11510						
02	2800	N	995	-0-	-1805	1786	980	3	15	9	N	14	169	1		22
03	2872	N	1086	-0-	-1786	-0-	1086	3			N	-0-				22
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-				22
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-				22
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1109	3	19	9	N	17				39
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1180	3	24	9	N	22				61

COG OPERATING LLC		166150		SHACKELFORD "34"		WELL #:		RRCID -> 168257		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.11539 - 16669		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				113
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

FLOYD "16"		WELL #:		RRCID -> 169307		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15260 - 16810						
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021																

CROWNQUEST OPERATING, LLC		191554		TURNER 42		WELL #:		RRCID -> 167268		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11503 - 16018		
02	19790	X	3591	-0-	-16199	-0-	3441	3	150	9	N	136	187	1		212
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3909	3	136	9	N	124	191	1		145
04	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3795	3	139	9	N	126	179	1		92
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3906	3	125	9	N	114				206
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3796	3	117	9	N	106	192	1		120
07	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	3901	3	132	9	N	120				240

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
MURCHISON OIL AND GAS, LLC				593667						
GOLLADAY				WELL #: A 1	RRCID -> 019493	COMPL. DATE 08/16/1957	TOTAL DEPTH 11701	PERF.11360	- 11570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1352	-0-	-1448	4710	1352 3	N	-0-		244
03	3100 N	1691	-0-	-1409	3301	1691 3	N	-0-		244
04	3000 N	1518	-0-	-1482	1819	1518 3	N	-0-		244
05	3100 N	1597	-0-	-1503	316	1597 3	N	-0-		244
06	1885 N	1569	-0-	-316	-0-	1569 3	N	-0-		244
07	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		244

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

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

GOLLADAY				WELL #: U 1	RRCID -> 183942	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 11897	PERF.11324	- 11406	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

GOLLADAY				WELL #: T 1	RRCID -> 209770	COMPL. DATE 11/16/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF.11320	- 11411	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24 3	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023										

TC OIL AND GAS, LLC				840303						
OSWALD				WELL #: 1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460	PERF.11376	- 11424	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5892 X	2800	-0-	-3092	-0-	2800	3			N	-0-				207
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2948	3	1	9	N	1	1	8		207
04	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2356	3	31	9	N	28				235
05	2790 X	1196	-0-	-1594	-0-	1163	3	33	9	N	30				265
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3029	3	43	9	N	39				304
*07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3288	3	45	9	N	41				345

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	382	2	3	4	N	112				286
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	123	9	463	2	N	131	167	1		250
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	144	9	370	2	N	91	178	1		163
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	100	9	282	2	N	86				249
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	95	9	363	2	N	78	167	1		160
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86	9	457	2	N	165				325
						182	9								

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARBASAL (PENNSYLVANIAN) 05608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
 PAGE-HANKS WELL #: 1 RRCID -> 112014 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6943 - 7049

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARSTOW (WOLFCAMP)															
BRINE TEXAS USA, LLC															
BARSTOW BRINE STATION															
05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
093394															
WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC															
WORSHAM 42															
100852															
WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292															
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	89	2	57	9	N	52			535
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	216	2	143	9	N	130			665
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			681
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	365	1	316
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			316
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	804	2	39	9	N	35			351

BAYVIEW (GLORIETA, MIDDLE)															
RAIDER OIL & GAS COMPANY															
EPPENAUER 15-B															
06378 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE															
688474															
WELL #: 2 C RRCID -> 044640 COMPL. DATE 07/16/1968 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A															
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEALL (DEVONIAN)															
HALCON OPERATING CO., INC.															
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT															
06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
344412															
WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A															
02	2800	N	2133	-0-	-667	-0-	8721	28	1	2105	2	Y	-0-		-0-
03	3100	N	2345	-0-	-755	-0-	7966	31	1	2314	2	Y	-0-		-0-
04	3000	N	2250	-0-	-750	-0-	7216	30	1	2220	2	Y	-0-		-0-
05	3100	N	2307	-0-	-793	-0-	6423	31	1	2276	2	Y	-0-		-0-
06	3000	N	2258	-0-	-742	-0-	5681	30	1	2228	2	Y	-0-		-0-
07	3100	N	2383	-0-	-717	-0-	4964	31	1	2352	2	Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.															
HERD GAS UNIT															
945936															
WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A															
02	12930	X	2522	-0-	-10408	-0-	2522	2			N	-0-			46
03	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2			N	-0-			46
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-			46
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-			46
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-			46
07	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	3104	2			N	-0-			46

EVANS, MARY W.															
WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485															
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023															

BEALL (ELLEN)		06441 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
RING ENERGY, INC.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 1		RRCID -> 070323		COMPL. DATE 02/25/1977		TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06/09/23														

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
EVANS, MARY W.		712382												
HARDING FEE		WELL #: 1 L		RRCID -> 052807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022						
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023														

BEALL (MONTROYA)		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						
02	11013 X	4046	-0-	-6967	-0-	4046	3			N	-0-			-0-
03	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	3			N	-0-			-0-
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-			-0-
05	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-			-0-

HARDING FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 193482		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HERD GAS UNIT		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 174952		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160						
02	28649 X	7818	-0-	-20831	-0-	7818	3			N	-0-			227
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7734	3	28	9	N	25			252
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6980	3	73	9	N	66	186	1	132
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3			N	-0-			132
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			132
07	961 X	633	-0-	-328	-0-	633	3			N	-0-			132

EVANS, M. W.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
HARDING FEE		712382												
HARDING FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 181240		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977						
02	73423 X	1644	-0-	-71779	-0-	1644	3			N	-0-			74
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			74
04	720 X	487	-0-	-233	-0-	487	3			N	-0-			74
05	744 X	18	-0-	-726	-0-	18	3			N	-0-			74
06	720 X	332	-0-	-388	-0-	332	3			N	-0-			74
07	744 X	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-			74

BEALL (MONTROYA)		//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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	CUMU AMT	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	748	-0-	-2052	1731	748 3	N	-0-		101
03		2603 N	872	-0-	-1731	-0-	872 3	N	-0-		101
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		101
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3	N	-0-		101
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		101
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		101

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID ->	187616	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13250 - 17390	
02		2800 N	1727	-0-	-1073	4998	1727 3	Y	-0-		-0-
03		3100 N	1688	-0-	-1412	3586	1688 3	Y	-0-		-0-
04		3000 N	925	-0-	-2075	1511	925 3	Y	-0-		-0-
05		1922 N	88	-0-	-1834	-0-	88 3	Y	-0-		-0-
06		1620 N	1614	-0-	-6	-0-	1614 3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3282	-0-	182	182	3282 3	Y	-0-		-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID ->	189157	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13533 - 17100	
02		9549 X	1614	-0-	-7935	-0-	1614 3	N	-0-		119
03		796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-		119
04		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3	N	-0-		119
05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3	N	-0-		119
06		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-		119
07		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 3	N	-0-		119

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	191725	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12676 - 16379	
02		21216 X	8226	-0-	-12990	-0-	8226 3	N	-0-		40
03		8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	8807 3	N	-0-		40
04		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	7750 3	N	-0-		40
05		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064 3	N	-0-		40
06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034 3	N	-0-		40
07		4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4790 3	N	-0-		40

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	191732	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12627 - 15552	
02		47501 X	2753	-0-	-44748	-0-	2753 3	N	-0-		116
03		3193 X	3185	-0-	-8	-0-	3185 3	N	-0-		116
04		3090 X	2635	-0-	-455	-0-	2635 3	N	-0-		116
05		3193 X	2051	-0-	-1142	-0-	2050 3	N	1		117
06		3090 X	2026	-0-	-1064	-0-	2026 3	N	-0-		117
07		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610 3	N	-0-		117

BEALL, EAST (MONTROYA)		06446 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430									
STATE OF TEXAS "17"		WELL #: 17		RRCID ->	121218	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	15350	PERF.12054 - 12175	
02		2744 N	2618	-0-	-126	-0-	2593 3	N	23		267
03		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2615 3	N	27		294
04		2520	1734	-0-	-786	-0-	1715 3	N	17		311
05		2604	402	-0-	-2202	-0-	402 3	N	-0-		311
06		2520	545	-0-	-1975	-0-	545 3	N	-0-		311
07		2604	NO RPT	-0-	-2604	-0-		N	NO RPT		311

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS									
TWINN OIL CO. 8750223									
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A									
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS									
HARD ROCK O&G 355717									
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20	N	NO RPT	-0-
BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS									
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300									
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
BIG SALUTE, N. (CANYON) 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING									
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685									
JANN WELL #: 1 RRCID -> 161407 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	1	122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	122
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	122
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	2	137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	137
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
 VITAL ENERGY, INC. 100951
 GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			61
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			61
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			61
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			61
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			61
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			61

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

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

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
 WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
 CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ELAM		WELL #:		1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAYO		WELL #:		1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEFORD-WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27
07	DLQ	G-10	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		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WHITE UNIT		WELL #:		2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
 MAYO, C. WELL #: 1801A RRCID -> 117206 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 UNIVERSITY 12-F WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005

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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

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

STATE OF TEXAS "S" WELL #: 4 RRCID -> 170540 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2801 - 2920

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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2023 - WELL PLUGGED 6/15/2023

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

02	25 N	5	-0-	-20	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	3	1	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	-0-	-0-	5	2	3		Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

02	19 N	4	-0-	-15	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	2	1	3		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	-0-	3	1	3		Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
 WTG EXPLORATION 945220
 TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1324 N	231	-0-	-1093	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	282 3		N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-			-0-
05	248 N	137	-0-	-111	-0-	137 3		N	-0-			-0-
06	270 N	61	-0-	-209	-0-	61 3		N	-0-			-0-
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 3		N	-0-			-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 AMTEX ENERGY, INC. 020522
 LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	181	1	234
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	170	1	236
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	174	177	1	233
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	177	1	198
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	162	176	1	184
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	178	1	154

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

BLOCK 16 (DEVONIAN)												
//CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
XTO ENERGY INC. 945936												
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
02		21431 X	4463	-0-	-16968	-0-	4463	2			Y	18
03		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	18
04		4830 X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			Y	18
05		4991 X	4897	-0-	-94	-0-	4896	2	1	9	Y	19
06		4830 X	4485	-0-	-345	-0-	4485	2			Y	19
07		4960 X	4439	-0-	-521	-0-	4432	2	7	9	Y	25

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A												
02		14375 X	3329	-0-	-11046	-0-	3329	2			Y	22
03		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	22
04		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	22
05		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	22
06		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	22
07		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	4882	2	1	9	Y	23

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A												
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A												
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A												
02		2800 N	1990	-0-	-810	6582	1989	3	1	4	Y	-0-
03		3100 N	1996	-0-	-1104	5478	1995	3	1	4	Y	-0-
04		3000 N	1858	-0-	-1142	4336	1858	3			Y	-0-
05		3100 N	1938	-0-	-1162	3174	1938	3			Y	-0-
06		3000 N	1816	-0-	-1184	1990	1816	3			Y	-0-
07		3100 N	1852	-0-	-1248	742	1852	3			Y	-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045												
02		2800 N	1037	-0-	-1763	897	1037	2			N	-0-
03		1834 N	937	-0-	-897	-0-	937	2			N	-0-
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-
05		1147 N	989	-0-	-158	-0-	989	2			N	-0-
06		900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2			N	-0-
07		1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	2			N	-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HILL UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 050619		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A								
M	O	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 1 U		RRCID -> 052064		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 053304		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A								
02	26781 X	5094	-0-	-21687	-0-	5092	3	2	4	Y	-0-					8
03	6324 X	5786	-0-	-538	-0-	5784	3	2	4	Y	-0-	7	1			1
04	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	4	Y	1					2
						1	9									
05	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6377	3	1	4	Y	7	1	1			8
						8	9									
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5880	3	6	9	Y	5					13
07	5797 X	5740	-0-	-57	-0-	5740	3			Y	-0-					13

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 1 U		RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A								
02	16420 X	3734	-0-	-12686	-0-	3733	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4149	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	4	Y	1					1
						1	9									
05	4123 X	3603	-0-	-520	-0-	3596	3	7	9	Y	6					7
06	4020 X	3226	-0-	-794	-0-	3220	3	6	9	Y	5					12
07	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	3647	3			Y	-0-					12

DOBBINS, W. T.		WELL #: 1 U		RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A								
02	109871 X	17497	-0-	-92374	-0-	17428	2	69	9	Y	63	47	1			123
03	25606 X	24620	-0-	-986	-0-	24409	2	211	9	Y	192	121	1			194
04	25302 X	25302	-0-	-0-	-0-	25202	2	100	9	Y	91	194	1			91
05	24738 X	24522	-0-	-216	-0-	24442	2	80	9	Y	73					164
06	24057 X	24057	-0-	-0-	-0-	23958	2	99	9	Y	90	135	1			119
07	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	26391	2	54	9	Y	49					168

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A								
02	541 N	110	-0-	-431	-0-	110	2			Y	-0-					5
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					5
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					5
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					5
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					5
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					5

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 064556 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 16850 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

02	30198 X	7079	-0-	-23119	-0-	7079	2			Y	-0-					31
03	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			Y	-0-					31
04	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					31
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			Y	-0-					31
06	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					31
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7845	2	1	9	Y	1					32

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

*08	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8660	3	4	9	Y	4	197	1			84
*09	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	9201	3	12	9	Y	11					95
*10	10292 X	8415	-0-	-1877	-0-	8413	3	2	9	Y	2					97
*11	9960 X	7862	-0-	-2098	-0-	7821	3	41	9	Y	37					134
*12	9517 X	8662	-0-	-855	-0-	8662	3			Y	-0-					134
*01	9517 X	9271	-0-	-246	-0-	9260	3	11	9	Y	10					144
*02	8596 X	7679	-0-	-917	-0-	7679	3			Y	-0-					144
*03	8649 X	8084	-0-	-565	-0-	8084	3			Y	-0-					144
*04	8970 X	7794	-0-	-1176	-0-	7794	3			Y	-0-					144
*05	9269 X	7421	-0-	-1848	-0-	7421	3			Y	-0-					144
*06	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	3			Y	-0-					144
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					144

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

02	80570 X	23374	-0-	-57196	-0-	23355	3	6	4	Y	12					17
						13	9									
03	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	17347	3	7	4	Y	9	15	1			11
						10	9									
04	20400 X	10800	-0-	-9600	-0-	10792	3	4	4	Y	4					15
						4	9									
05	25885 X	1654	-0-	-24231	-0-	1650	3	4	9	Y	4	9	1			10
06	25050 X	7217	-0-	-17833	-0-	7201	3	1	4	Y	14					24
						15	9									
07	25885 X	3653	-0-	-22232	-0-	3652	3	1	9	Y	1					25

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

02	8292 X	2597	-0-	-5695	-0-	2597	3			N	-0-					140
03	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316	3			N	-0-					140
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-					140
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					140
06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	3			N	-0-					140
07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					140

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

02	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	3			Y	-0-					48
03	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			Y	-0-					48
04	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	3			Y	-0-					48
05	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			Y	-0-					48
06	7350 X	7100	-0-	-250	-0-	7100	3			Y	-0-					48
07	7688 X	7315	-0-	-373	-0-	7315	3			Y	-0-					48

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
 PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

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

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
XTO ENERGY INC.				945936								
PYOTE GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1 L	RRCID ->	045781	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	17274	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		36296 X	7640	-0-	-28656	-0-	7640 2		Y	-0-		87
03		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563 2		Y	-0-		87
04		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	6940 2		Y	-0-		87
05		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7723 2	1 9	Y	1		88
06		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8446 2		Y	-0-		88
07		7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7667 2		Y	-0-		88

THORNTON, BLUFORD				WELL #:	1 L	RRCID ->	047929	COMPL. DATE	02/10/1970	TOTAL DEPTH	17000	PERF. N/A
02		26462 X	5332	-0-	-21130	-0-	5331 3	1 4	Y	-0-		-0-
03		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5956 3	2 4	Y	-0-		-0-
04		5130 X	5087	-0-	-43	-0-	5085 3	1 4	Y	1		1
05		5890 X	5274	-0-	-616	-0-	5265 3	1 4	Y	7	1 1	7
06		5760 X	5352	-0-	-408	-0-	5348 3	4 9	Y	4		11
07		5952 X	5372	-0-	-580	-0-	5372 3		Y	-0-		11

PYOTE GAS UNIT NO. 12				WELL #:	2	RRCID ->	048513	COMPL. DATE	06/14/1970	TOTAL DEPTH	17648	PERF. N/A
02		736 N	149	-0-	-587	-0-	149 2		Y	-0-		-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-		-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	77	-0-	-78	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-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
02		43507 X	10237	-0-	-33270	-0-	10147 2	90 9	N	82	188 1	207
03		15716 X	15716	-0-	-0-	-0-	15429 2	287 9	N	261	183 1	285
04		13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	13602 2	64 9	N	58	185 1	158
05		11346 X	8496	-0-	-2850	-0-	8409 2	87 9	N	79		237
06		15210 X	13090	-0-	-2120	-0-	12961 2	129 9	N	117	183 1	171
07		15717 X	13500	-0-	-2217	-0-	13416 2	84 9	N	76		247

WATSON, L. A., ET AL				WELL #:	1 L	RRCID ->	048903	COMPL. DATE	09/02/1970	TOTAL DEPTH	16750	PERF. N/A
02		37233 X	7352	-0-	-29881	-0-	7350 3	2 4	Y	-0-		10
03		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8405 3	2 4	Y	-0-	9 1	1
04		7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7881 3	1 4	Y	1		2
05		8153 X	6715	-0-	-1438	-0-	6701 3	1 4	Y	12	1 1	13
06		8130 X	7647	-0-	-483	-0-	7634 3	1 4	Y	11		24
07		8401 X	6943	-0-	-1458	-0-	6942 3	1 9	Y	1		25

PYOTE GAS UNIT NO. 13				WELL #:	2	RRCID ->	048935	COMPL. DATE	11/30/1996	TOTAL DEPTH	16760	PERF.15795 - 16611
02		17435 X	3746	-0-	-13689	-0-	3746 2		Y	-0-		19
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319 2		Y	-0-		19
04		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2		Y	-0-		19
05		4154 X	4022	-0-	-132	-0-	4022 2		Y	-0-		19
06		4170 X	3975	-0-	-195	-0-	3975 2		Y	-0-		19
07		4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4232 2	3 9	Y	3		22

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
MCDONALD, MYRTLE ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 053305		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CAMPBELL ESTATE, ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 054039		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A					
02	18942 X	4190	-0-	-14752	-0-	4188	3	2	4	Y	-0-				-0-
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5358	3	1	4	Y	-0-				-0-
04	4350 X	4057	-0-	-293	-0-	4056	3	1	4	Y	-0-				-0-
05	4650 X	2653	-0-	-1997	-0-	2653	3			Y	-0-				-0-
06	5190 X	2409	-0-	-2781	-0-	2409	3			Y	-0-				-0-
07	5363 X	3960	-0-	-1403	-0-	3959	3	1	9	Y	1				1
DOBBINS, W. T.		WELL #:		1 L		RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900 PERF.15554 - 16575					
02	79920 X	19185	-0-	-60735	-0-	19106	2	79	9	Y	72	139	1		250
03	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	23888	2	182	9	Y	165	247	1		168
04	23984 X	23984	-0-	-0-	-0-	23937	2	47	9	Y	43	168	1		43
05	20243 X	20224	-0-	-19	-0-	20203	2	21	9	Y	19				62
06	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	22829	2	42	9	Y	38	50	1		50
07	20429 X	20429	-0-	-0-	-0-	20382	2	47	9	Y	43				93
FORTSON GAS UNIT		WELL #:		1 L		RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A					
02	24228 X	5431	-0-	-18797	-0-	5431	2			Y	-0-				289
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			Y	-0-				289
04	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			Y	-0-				289
05	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-				289
06	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-				289
07	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			Y	-0-				289
MCBIRNEY UNIT NO. 2		WELL #:		1 L		RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720					
02	2404 N	647	-0-	-1757	-0-	647	2			N	-0-				81
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				81
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				81
05	713 N	368	-0-	-345	-0-	368	2			N	-0-				81
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-				81
07	868 N	611	-0-	-257	-0-	611	2			N	-0-				81
BLOCK 16 (MONTOKA)		09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125													
HOWE STATE GAS UNIT 2		WELL #:		1H		RRCID -> 192270		COMPL. DATE 07/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750					
02	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3			N	-0-				73
03	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			N	-0-				73
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-				73
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-				73
06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			N	-0-				73
*07	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-				73

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			027200							
COOPER 49		WELL #:	1	RRCID ->	152791	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	16450 PERF.13255 - 16419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	59

COOPER "43"		WELL #:	1-U	RRCID ->	173509	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	16590 PERF.13382 - 16460	
02	4956 X	4017	-0-	-939	-0-	4017	3	Y	-0-	48
03	5487 X	4035	-0-	-1452	-0-	4035	3	Y	-0-	48
04	4980 X	4152	-0-	-828	-0-	4152	3	Y	-0-	48
05	4898 X	4148	-0-	-750	-0-	4148	3	Y	-0-	48
06	4740 X	2690	-0-	-2050	-0-	2690	3	Y	-0-	48
07	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	4235	3	Y	-0-	48

COOPER "43"		WELL #:	2 L	RRCID ->	180320	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13719 PERF.13457 - 17090	
02	9352 X	9138	-0-	-214	-0-	9138	3	Y	-0-	45
03	10354 X	9985	-0-	-369	-0-	9985	3	Y	-0-	45
04	10470 X	9725	-0-	-745	-0-	9725	3	Y	-0-	45
05	10819 X	10019	-0-	-800	-0-	10019	3	Y	-0-	45
06	10440 X	9553	-0-	-887	-0-	9553	3	Y	-0-	45
07	10106 X	9604	-0-	-502	-0-	9604	3	Y	-0-	45

COOPER 49		WELL #:	2LT	RRCID ->	183325	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	16994 PERF.13265 - 16994	
02	7252 X	5101	-0-	-2151	-0-	5101	3	Y	-0-	48
03	8029 X	5797	-0-	-2232	-0-	5797	3	Y	-0-	48
04	6030 X	4994	-0-	-1036	-0-	4994	3	Y	-0-	48
05	6231 X	3334	-0-	-2897	-0-	3334	3	Y	-0-	48
06	5610 X	2758	-0-	-2852	-0-	2758	3	Y	-0-	48
07	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3	Y	-0-	48

COOPER "43"		WELL #:	3	RRCID ->	184044	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	13680 PERF.14009 - 18039	
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-	21
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	Y	-0-	21
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	Y	-0-	21
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	Y	-0-	21
06	1110 N	776	-0-	-334	-0-	776	3	Y	-0-	21
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	954	3	Y	-0-	21

BREITBURN OPERATING L.P.		090732								
PYOTE GAS UNIT 2		WELL #:	3H	RRCID ->	250696	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	13358 PERF.13800 - 17100	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.//	09269 568	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
Q NATURAL RESOURCES, LLC			684427							
WOOD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	199633	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	16980	PERF.14200 - 14222
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B DENY	5	-0-	5	5	3	N	-0-		-0-
03	14B DENY	5	-0-	5	10	3	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	15	3	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15		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
02	3024 X	1947	-0-	-1077	-0-	3	N	-0-		69
03	2573 X	1129	-0-	-1444	-0-	3	N	-0-		69
04	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		69
05	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		69
*06	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		69
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-		N	NO RPT		69

XTO ENERGY INC.			945936							
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13206 - 14177
02	1772 N	341	-0-	-1431	-0-	3	Y	-0-		-0-
03	403 N	369	-0-	-34	-0-	3	Y	-0-		-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	364	-0-	-8	-0-	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	3	Y	-0-		-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.12630 - 16974
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-	2 1	1
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
*10	1364 N	1155	-0-	-209	-0-	3	Y	-0-		1
*11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
*12	1085 N	976	-0-	-109	-0-	3	Y	-0-		1
*01	1147 N	726	-0-	-421	-0-	3	Y	-0-		1
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
*03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
*04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
*05	1178 N	193	-0-	-985	-0-	3	Y	-0-		1
*06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	3	Y	-0-		1
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		Y	-0-		1

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13771 - 14025
02	11335 X	1961	-0-	-9374	-0-	3	Y	-0-		-0-
03	2480 X	2161	-0-	-319	-0-	3	Y	-0-		-0-
04	2340 X	1770	-0-	-570	-0-	3	Y	-0-		-0-
05	2356 X	2230	-0-	-126	-0-	3	Y	-0-		-0-
06	2280 X	2013	-0-	-267	-0-	3	Y	-0-		-0-
07	2170 X	2098	-0-	-72	-0-	3	Y	-0-		-0-

PATHOMACK 55		WELL #:	1H	RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990 - 17431
02	68674 X	20800	-0-	-47874	-0-	3	Y	57		237
03	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	3	Y	34	74 1	197
04	14880 X	6864	-0-	-8016	-0-	3	Y	101	187 1	111
05	23033 X	1419	-0-	-21614	-0-	3	Y	3	28 1	86
06	22290 X	7146	-0-	-15144	-0-	3	Y	8		94
07	23033 X	4870	-0-	-18163	-0-	3	Y	6		100

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WATSON, L. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695	- 17551	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28850 X	10542	-0-	-18308	-0-	10474	3	4	4	Y	58	58
							64	9					
03		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7528	3	3	4	Y	27	50 1 35
							30	9					
04		8190 X	4186	-0-	-4004	-0-	4181	3	2	4	Y	3	38
							3	9					
05		11687 X	575	-0-	-11112	-0-	573	3	2	9	Y	2	22 1 18
06		11310 X	1716	-0-	-9594	-0-	1712	3	4	9	Y	4	22
07		11687 X	1034	-0-	-10653	-0-	1034	3			Y	-0-	22

PATHOMACK 55		WELL #:		2H	RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990	- 17222	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCDONALD, MYRTLE		WELL #:		2H	RRCID ->	178786	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13135	- 16980	
02		46611 X	14811	-0-	-31800	-0-	14770	3	5	4	Y	33	38
							36	9					
03		9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9561	3	4	4	Y	14	33 1 19
							15	9					
04		12060 X	3492	-0-	-8568	-0-	3490	3	1	4	Y	1	20
							1	9					
05		16399 X	785	-0-	-15614	-0-	784	3	1	9	Y	1	12 1 9
06		15870 X	4784	-0-	-11086	-0-	4775	3	1	4	Y	7	16
							8	9					
07		16399 X	1960	-0-	-14439	-0-	1960	3			Y	-0-	16

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		2HL	RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529	- 17570	
02		24318 X	9439	-0-	-14879	-0-	9433	3	3	4	Y	3	3
							3	9					
03		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6086	3	3	4	Y	2	3 1 2
							2	9					
04		4800 X	2397	-0-	-2403	-0-	2396	3	1	4	Y	-0-	2
05		10447 X	491	-0-	-9956	-0-	490	3	1	9	Y	1	1 1 2
06		10110 X	1191	-0-	-8919	-0-	1189	3	2	9	Y	2	4
07		10447 X	625	-0-	-9822	-0-	624	3	1	9	Y	1	5

PYOTE GAS UNIT 11		WELL #:		3H	RRCID ->	178813	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13724	- 17371	
02		20271 X	3820	-0-	-16451	-0-	3819	3	1	4	Y	-0-	-0-
03		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4924	3	1	4	Y	-0-	-0-
04		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252	3	1	4	Y	1	1
							1	9					
05		4216 X	3262	-0-	-954	-0-	3254	3	8	9	Y	7	8
06		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4570	3	10	9	Y	9	17
07		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4345	3	2	9	Y	2	19

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #:		3H	RRCID ->	180059	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	13322	PERF.13444	- 17129	
02		22437 X	7840	-0-	-14597	-0-	7838	3	2	4	Y	-0-	-0-
03		2015 X	1492	-0-	-523	-0-	1491	3	1	4	Y	-0-	-0-
04		3330 X	447	-0-	-2883	-0-	447	3			Y	-0-	-0-
05		10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	10705	3			Y	-0-	-0-
06		9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	9834	3	1	9	Y	1	1
07		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			Y	-0-	1

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BLUFORD THORNTON 82		WELL #: 2H		RRCID ->	180395	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	14356	PERF.14155 - 17876
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16514 X	3463	-0-	-13051	-0-	3461 3	2 4	Y	-0-	-0-
03	3720 X	3473	-0-	-247	-0-	3452 3	2 4	Y	17	17
04	3510 X	3488	-0-	-22	-0-	3484 3	1 4	Y	3	20
05	3844 X	3837	-0-	-7	-0-	3827 3	1 4	Y	8	12 1
06	3720 X	3477	-0-	-243	-0-	3467 3	1 4	Y	8	24
07	3844 X	3618	-0-	-226	-0-	3617 3	1 9	Y	1	25

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #: 3HL		RRCID ->	180865	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	14300	PERF.14246 - 17883
02	26821 X	5045	-0-	-21776	-0-	5023 3	2 4	Y	18	26
03	4867 X	3164	-0-	-1703	-0-	3155 3	2 4	Y	6	23 1
04	6090 X	4506	-0-	-1584	-0-	4498 3	1 4	Y	6	15
05	6293 X	520	-0-	-5773	-0-	514 3	6 9	Y	5	9 1
06	6090 X	4940	-0-	-1150	-0-	4920 3	20 9	Y	18	29
07	5580 X	1901	-0-	-3679	-0-	1900 3	1 9	Y	1	30

PARISH 48 GAS UNIT		WELL #: 4801H		RRCID ->	181748	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14952 - 18884
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 29		WELL #: 3H		RRCID ->	183139	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	14120	PERF.14963 - 18189
02	20116 X	3398	-0-	-16718	-0-	3398 3		N	-0-	102
03	5084 X	3701	-0-	-1383	-0-	3701 3		N	-0-	102
04	4920 X	3459	-0-	-1461	-0-	3459 3		N	-0-	102
05	4619 X	3836	-0-	-783	-0-	3836 3		N	-0-	102
06	4470 X	3725	-0-	-745	-0-	3725 3		N	-0-	102
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773 3		N	-0-	102

PYOTE GAS UNIT NO. 7		WELL #: 2H		RRCID ->	184826	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13907 - 17378
02	38456 X	10129	-0-	-28327	-0-	10121 3	2 4	Y	5	35
03	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	12383 3	4 4	Y	7	31 1
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7200 3	1 4	Y	1	12
05	6293 X	1196	-0-	-5097	-0-	1196 3		Y	-0-	7 1
06	6090 X	3898	-0-	-2192	-0-	3896 3	2 9	Y	2	7
07	6293 X	3636	-0-	-2657	-0-	3636 3		Y	-0-	7

 BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28268 X	6416	-0-	-21852	-0-	6414	3	2	4	Y	-0-			20
03	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5819	3	2	4	Y	-0-	17	1	3
04	6270 X	3236	-0-	-3034	-0-	3234	3	1	4	Y	1			4
05	6479 X	571	-0-	-5908	-0-	570	3	1	9	Y	1	3	1	2
06	6270 X	1554	-0-	-4716	-0-	1554	3			Y	-0-			2
07	6479 X	683	-0-	-5796	-0-	683	3			Y	-0-			2

 WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

02	16514 X	5247	-0-	-11267	-0-	5227	3	2	4	Y	16			18
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3721	3	2	4	Y	13	15	1	16
04	3600 X	1991	-0-	-1609	-0-	1988	3	1	4	Y	2			18
05	5797 X	330	-0-	-5467	-0-	330	3			Y	-0-	10	1	8
06	5610 X	1930	-0-	-3680	-0-	1928	3	2	9	Y	2			10
07	5797 X	2438	-0-	-3359	-0-	2437	3	1	9	Y	1			11

 PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

02	2800 N	794	-0-	-2006	-0-	794	3			Y	-0-			-0-
03	1735 N	1113	-0-	-622	-0-	1113	3			Y	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-			-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-			-0-
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-			-0-

 WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

02	25075 X	5430	-0-	-19645	-0-	5426	3	1	4	Y	3			5
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	6446	3	2	4	Y	1	4	1	2
04	5430 X	4689	-0-	-741	-0-	4687	3	1	4	Y	1			3
05	5673 X	5027	-0-	-646	-0-	5015	3	1	4	Y	10	2	1	11
06	5490 X	5270	-0-	-220	-0-	5257	3	13	9	Y	12			23
07	5673 X	5222	-0-	-451	-0-	5221	3	1	9	Y	1			24

 FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

02	35721 X	9867	-0-	-25854	-0-	9838	3	3	4	Y	24			50
03	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6863	3	2	4	Y	3	44	1	9
04	9600 X	2887	-0-	-6713	-0-	2884	3	1	4	Y	2			11
05	10912 X	379	-0-	-10533	-0-	378	3	1	9	Y	1	6	1	6
06	10560 X	3187	-0-	-7373	-0-	3181	3	6	9	Y	5			11
07	10912 X	917	-0-	-9995	-0-	917	3			Y	-0-			11

BLOCK 16 (MONTROYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	69648 X	20108	-0-	-49540	-0-	20048	3	4	4	Y	51					55
03	13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	13829	3	5	4	Y	74	48	1			81
04	11340 X	8446	-0-	-2894	-0-	8437	3	1	4	Y	7					88
05	11718 X	1349	-0-	-10369	-0-	1346	3	3	9	Y	3	52	1			39
06	11340 X	5069	-0-	-6271	-0-	5064	3	1	4	Y	4					43
07	11718 X	3545	-0-	-8173	-0-	3545	3			Y	-0-					43

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

02	26578 X	5796	-0-	-20782	-0-	5792	3	2	4	Y	2					5
03	5952 X	5763	-0-	-189	-0-	5760	3	3	4	Y	-0-	4	1			1
04	6630 X	4657	-0-	-1973	-0-	4654	3	2	4	Y	1					2
05	6851 X	864	-0-	-5987	-0-	862	3	2	9	Y	2	1	1			3
06	6630 X	3373	-0-	-3257	-0-	3369	3	4	9	Y	4					7
07	6417 X	1266	-0-	-5151	-0-	1266	3			Y	-0-					7

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-					28
07	T. A.	-0-	-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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6114 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
02	2800 N	661	-0-	-2139	866	661	2			Y	-0-					-0-
03	1624 N	758	-0-	-866	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	630 N	65	-0-	-565	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2023

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 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
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2		N	-0-			-0-
04	330 N	272	-0-	-58	-0-	272	2		N	-0-			-0-
05	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

02	560 N	487	-0-	-73	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			-0-
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	720 N	483	-0-	-237	-0-	483	2		N	-0-			-0-
07	775 N	519	-0-	-256	-0-	519	2		N	-0-			-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 31 (ATOKA 7900) 09358 090 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 UNIVERSITY -36B- WELL #: 2 RRCID -> 292372 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8060 - 8084

02	2044 #	-0-	-0-	-2044	-0-				N	-0-			-0-
----	--------	-----	-----	-------	-----	--	--	--	---	-----	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2023

BLOCK 31 (DEVONIAN)		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: D 9		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	49740 X	9322	-0-	-40418	-0-	9299	2	23	9	Y	21	25	0	2
*03	10385 X	8421	-0-	-1964	-0-	8402	2	19	9	Y	17	18	0	1
*04	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	10708	2	158	9	Y	144	134	0	11
*05	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	10774	2	144	9	Y	131	132	0	10
*06	11588 X	11588	-0-	-0-	-0-	11515	2	73	9	Y	66	71	0	5
07	11222 X	7572	-0-	-3650	-0-	7502	2	70	9	Y	64	65	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995					
02	4872 X	2513	-0-	-2359	-0-	2501	2	12	9	Y	11	10	0	1
*03	4588 X	3431	-0-	-1157	-0-	3417	2	14	9	Y	13	13	0	1
*04	4440 X	4344	-0-	-96	-0-	4327	2	17	9	Y	15	15	0	1
*05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4260	2	13	9	Y	12	12	0	1
*06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4390	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	4495 X	3163	-0-	-1332	-0-	3142	2	21	9	Y	19	19	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816					
02	7952 X	5286	-0-	-2666	-0-	5247	2	39	9	Y	35	34	0	3
*03	8804 X	6020	-0-	-2784	-0-	5963	2	57	9	Y	52	51	0	4
*04	8520 X	5848	-0-	-2672	-0-	5833	2	15	9	Y	14	17	0	1
*05	7316 X	6573	-0-	-743	-0-	6560	2	13	9	Y	12	12	0	1
*06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7155	2	23	9	Y	21	20	0	2
07	6045 X	4857	-0-	-1188	-0-	4856	2	1	9	Y	1	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889					
02	11284 X	7378	-0-	-3906	-0-	7343	2	35	9	Y	32	32	0	2
*03	12493 X	7615	-0-	-4878	-0-	7595	2	20	9	Y	18	19	0	1
*04	12090 X	9256	-0-	-2834	-0-	9250	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
*05	9827 X	8554	-0-	-1273	-0-	8548	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*06	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10869	2	13	9	Y	12	11	0	1
07	9579 X	7536	-0-	-2043	-0-	7536	2			Y	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005					
02	6552 X	4541	-0-	-2011	-0-	4524	2	17	9	Y	15	15	0	1
*03	6448 X	3980	-0-	-2468	-0-	3968	2	12	9	Y	11	11	0	1
*04	6240 X	4384	-0-	-1856	-0-	4369	2	15	9	Y	14	14	0	1
*05	5766 X	3898	-0-	-1868	-0-	3887	2	11	9	Y	10	10	0	1
*06	5580 X	5228	-0-	-352	-0-	5214	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	5022 X	3558	-0-	-1464	-0-	3546	2	12	9	Y	11	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918					
02	12096 X	9963	-0-	-2133	-0-	9921	2	42	9	Y	38	38	0	3
*03	11904 X	9393	-0-	-2511	-0-	9361	2	32	9	Y	29	30	0	2
*04	11940 X	10823	-0-	-1117	-0-	10789	2	34	9	Y	31	31	0	2
*05	12338 X	11354	-0-	-984	-0-	11325	2	29	9	Y	26	26	0	2
*06	14963 X	14963	-0-	-0-	-0-	14935	2	28	9	Y	25	25	0	2
07	11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11256	2	17	9	Y	15	16	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865					
02	40600 X	35540	-0-	-5060	-0-	35500	2	40	9	Y	36	34	0	3
*03	45069 X	45069	-0-	-0-	-0-	44949	2	120	9	Y	109	104	0	8
*04	48056 X	48056	-0-	-0-	-0-	47572	2	484	9	Y	440	415	0	33
*05	46969 X	46969	-0-	-0-	-0-	46593	2	376	9	Y	342	349	0	26
*06	45302 X	45302	-0-	-0-	-0-	45006	2	296	9	Y	269	275	0	20
07	49662 X	32599	-0-	-17063	-0-	32263	2	336	9	Y	305	307	0	18

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591											
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8300 - 9150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	13821 X	2261	-0-	-11560	-0-	2243 2	18 9	Y	16	16 0		31	
*03	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	2822 2	30 9	Y	27	26 0		32	
*04	2970 X	2678	-0-	-292	-0-	2668 2	10 9	Y	9	10 0		31	
*05	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2681 2	8 9	Y	7	7 0		31	
*06	2970 X	2637	-0-	-333	-0-	2619 2	18 9	Y	16	16 0		31	
07	2852 X	1009	-0-	-1843	-0-	996 2	13 9	Y	12	12 0		31	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8718 - 9016			
02	2912 X	2586	-0-	-326	-0-	2571 2	15 9	Y	14	14 0		1	
*03	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	2233 2	11 9	Y	10	10 0		1	
*04	3360 X	2701	-0-	-659	-0-	2692 2	9 9	Y	8	8 0		1	
*05	3286 X	2944	-0-	-342	-0-	2936 2	8 9	Y	7	7 0		1	
*06	3180 X	2713	-0-	-467	-0-	2707 2	6 9	Y	5	6 0		-0-	
07	2852 X	2138	-0-	-714	-0-	2134 2	4 9	Y	4	4 0		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7500 - 7508			
02	20994 X	3774	-0-	-17220	-0-	3762 2	12 9	Y	11	10 0		1	
*03	5642 X	3656	-0-	-1986	-0-	3653 2	3 9	Y	3	4 0		-0-	
*04	5460 X	4693	-0-	-767	-0-	4690 2	3 9	Y	3	3 0		-0-	
*05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
*06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5974 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
07	4836 X	4294	-0-	-542	-0-	4292 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 7951 - 8717			
02	70073 X	12621	-0-	-57452	-0-	12472 2	149 9	Y	135	132 0		10	
*03	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	12773 2	143 9	Y	130	130 0		10	
*04	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	17140 2	337 9	Y	306	293 0		23	
*05	18795 X	18795	-0-	-0-	-0-	18443 2	352 9	Y	320	318 0		25	
*06	18155 X	18155	-0-	-0-	-0-	17929 2	226 9	Y	205	215 0		15	
07	18073 X	10345	-0-	-7728	-0-	10168 2	177 9	Y	161	167 0		9	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8460 - 9039			
02	1792 N	1738	-0-	-54	-0-	1731 2	7 9	Y	6	6 0		-0-	
*03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2479 2	14 9	Y	13	12 0		1	
*04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2101 2	9 9	Y	8	8 0		1	
*05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274 2	9 9	Y	8	8 0		1	
*06	2400 N	2250	-0-	-150	-0-	2238 2	12 9	Y	11	11 0		1	
07	2170 N	1664	-0-	-506	-0-	1650 2	14 9	Y	13	13 0		1	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 8410 - 8780			
02	4060 X	1928	-0-	-2132	-0-	1918 2	10 9	Y	9	9 0		1	
*03	4495 X	4042	-0-	-453	-0-	4017 2	25 9	Y	23	22 0		2	
*04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4136 2	32 9	Y	29	29 0		2	
*05	3627 X	3193	-0-	-434	-0-	3176 2	17 9	Y	15	16 0		1	
*06	3900 X	3727	-0-	-173	-0-	3713 2	14 9	Y	13	13 0		1	
07	4309 X	2711	-0-	-1598	-0-	2696 2	15 9	Y	14	14 0		1	

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8121 - 8843			
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908 2	1 9	Y	1	1 0		-0-	
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1078 2	11 9	Y	10	9 0		1	
*04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	945 2	2 9	Y	2	3 0		-0-	
*05	992 N	982	-0-	-10	-0-	980 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
*06	1050 N	957	-0-	-93	-0-	955 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	
07	992 N	676	-0-	-316	-0-	674 2	2 9	Y	2	2 0		-0-	

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 7918 - 8511				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	51241 X	51241	-0-	-0-	-0-	51048	2	193	9	Y	175	176	0	13
*03	49091 X	49091	-0-	-0-	-0-	48960	2	131	9	Y	119	123	0	9
*04	56638 X	56638	-0-	-0-	-0-	56487	2	151	9	Y	137	136	0	10
*05	61189 X	61189	-0-	-0-	-0-	61048	2	141	9	Y	128	128	0	10
*06	60387 X	60387	-0-	-0-	-0-	60252	2	135	9	Y	123	124	0	9
07	58528 X	43729	-0-	-14799	-0-	43644	2	85	9	Y	77	82	0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8402 - 8856				
02	21280 X	21198	-0-	-82	-0-	21084	2	114	9	Y	104	103	0	8
*03	23560 X	13837	-0-	-9723	-0-	13727	2	110	9	Y	100	101	0	7
*04	22800 X	19225	-0-	-3575	-0-	19105	2	120	9	Y	109	108	0	8
*05	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	24384	2	142	9	Y	129	127	0	10
*06	25430 X	25430	-0-	-0-	-0-	25110	2	320	9	Y	291	279	0	22
07	21020 X	21020	-0-	-0-	-0-	20758	2	262	9	Y	238	246	0	14

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843				
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*03	899 N	749	-0-	-150	-0-	748	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	Y	9	8	0	1
*05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	906	2	20	9	Y	18	18	0	1
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	899	2	9	9	Y	8	8	0	1
07	899 N	595	-0-	-304	-0-	594	2	1	9	Y	1	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033				
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4348	2	35	9	Y	32	31	0	2
*03	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4842	2	40	9	Y	36	35	0	3
*04	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	2	31	9	Y	28	29	0	2
*05	5022 X	3693	-0-	-1329	-0-	3680	2	13	9	Y	12	13	0	1
*06	4860 X	3850	-0-	-1010	-0-	3838	2	12	9	Y	11	11	0	1
07	5332 X	3556	-0-	-1776	-0-	3533	2	23	9	Y	21	21	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646				
02	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	24477	2	51	9	Y	46	48	0	3
*03	22856 X	22856	-0-	-0-	-0-	22844	2	12	9	Y	11	13	0	1
*04	26703 X	26703	-0-	-0-	-0-	26668	2	35	9	Y	32	31	0	2
*05	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-	27642	2	32	9	Y	29	29	0	2
*06	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	26935	2	31	9	Y	28	28	0	2
07	27590 X	19355	-0-	-8235	-0-	19325	2	30	9	Y	27	27	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044				
02	4116 X	3351	-0-	-765	-0-	3332	2	19	9	Y	17	17	0	1
*03	4123 X	3454	-0-	-669	-0-	3435	2	19	9	Y	17	17	0	1
*04	4020 X	3963	-0-	-57	-0-	3944	2	19	9	Y	17	17	0	1
*05	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3919	2	15	9	Y	14	14	0	1
*06	4020 X	3794	-0-	-226	-0-	3788	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	4092 X	2728	-0-	-1364	-0-	2724	2	4	9	Y	4	4	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931				
02	6720 X	5458	-0-	-1262	-0-	5433	2	25	9	Y	23	23	0	2
*03	7192 X	6194	-0-	-998	-0-	6174	2	20	9	Y	18	19	0	1
*04	6960 X	5865	-0-	-1095	-0-	5852	2	13	9	Y	12	12	0	1
*05	6758 X	6153	-0-	-605	-0-	6142	2	11	9	Y	10	10	0	1
*06	6480 X	4802	-0-	-1678	-0-	4794	2	8	9	Y	7	7	0	1
07	6200 X	3730	-0-	-2470	-0-	3722	2	8	9	Y	7	8	0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	5404 X	3620	-0-	-1784	-0-	3589 2	31 9	Y	28	28 0				2
*03	5983 X	4743	-0-	-1240	-0-	4697 2	46 9	Y	42	41 0				3
*04	5790 X	5138	-0-	-652	-0-	5087 2	51 9	Y	46	46 0				3
*05	5828 X	5250	-0-	-578	-0-	5209 2	41 9	Y	37	37 0				3
*06	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5085 2	35 9	Y	32	33 0				2
07	5301 X	3697	-0-	-1604	-0-	3677 2	20 9	Y	18	19 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830				
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	636 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
*03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	971 2	11 9	Y	10	9 0				1
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	732 2	20 9	Y	18	18 0				1
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1328 2	30 9	Y	27	26 0				2
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1063 2	17 9	Y	15	16 0				1
07	775 N	472	-0-	-303	-0-	459 2	13 9	Y	12	12 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952				
02	21553 X	3218	-0-	-18335	-0-	3211 2	7 9	Y	6	6 0				-0-
*03	4960 X	3158	-0-	-1802	-0-	3154 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
*04	4800 X	3521	-0-	-1279	-0-	3517 2	4 9	Y	4	4 0				-0-
*05	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4664 2	10 9	Y	9	8 0				1
*06	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4386 2	6 9	Y	5	6 0				-0-
07	3627 X	2968	-0-	-659	-0-	2965 2	3 9	Y	3	3 0				-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070				
02	21812 X	18473	-0-	-3339	-0-	18453 2	20 9	Y	18	19 0				1
*03	21638 X	19351	-0-	-2287	-0-	19323 2	28 9	Y	25	24 0				2
*04	21403 X	21403	-0-	-0-	-0-	21364 2	39 9	Y	35	34 0				3
*05	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22478 2	33 9	Y	30	31 0				2
*06	21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	21934 2	29 9	Y	26	26 0				2
07	22103 X	15074	-0-	-7029	-0-	15056 2	18 9	Y	16	17 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950				
02	45401 X	7286	-0-	-38115	-0-	7269 2	17 9	Y	15	15 0				1
*03	10292 X	7965	-0-	-2327	-0-	7947 2	18 9	Y	16	16 0				1
*04	9960 X	8174	-0-	-1786	-0-	8157 2	17 9	Y	15	15 0				1
*05	9331 X	7108	-0-	-2223	-0-	7098 2	10 9	Y	9	9 0				1
*06	8970 X	8623	-0-	-347	-0-	8612 2	11 9	Y	10	10 0				1
07	8432 X	5400	-0-	-3032	-0-	5375 2	25 9	Y	23	23 0				1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977				
02	DLQ G-10	13	-0-	13	122	12 2	1 9	Y	1	1 0				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	122			Y	-0-					-0-
*05	122 N	-0-	-0-	-122	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021				
02	36726 X	6914	-0-	-29812	-0-	6892 2	22 9	Y	20	19 0				1
*03	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	8489 2	26 9	Y	24	23 0				2
*04	8100 X	7099	-0-	-1001	-0-	7090 2	9 9	Y	8	9 0				1
*05	8370 X	7070	-0-	-1300	-0-	7061 2	9 9	Y	8	8 0				1
*06	8250 X	6009	-0-	-2241	-0-	6003 2	6 9	Y	5	6 0				-0-
07	8525 X	4372	-0-	-4153	-0-	4368 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 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM			
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE			
02	15774	X	2652	-0-	-13122	-0-	2650	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*03	3627	X	3155	-0-	-472	-0-	3152	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*04	3510	X	2856	-0-	-654	-0-	2850	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
*05	3627	X	3045	-0-	-582	-0-	3042	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*06	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2819	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	3162	X	2403	-0-	-759	-0-	2400	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						
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
*03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
*04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*06	480	N	404	-0-	-76	-0-	402	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	310	2	2	9	Y	2	2	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017			TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950						
02	7392	X	5341	-0-	-2051	-0-	5329	2	12	9	Y	11	11	0	1
*03	7347	X	5221	-0-	-2126	-0-	5218	2	3	9	Y	3	4	0	-0-
*04	7110	X	5777	-0-	-1333	-0-	5770	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
*05	7347	X	5868	-0-	-1479	-0-	5857	2	11	9	Y	10	9	0	1
*06	7020	X	5332	-0-	-1688	-0-	5326	2	6	9	Y	5	6	0	-0-
07	5983	X	4165	-0-	-1818	-0-	4157	2	8	9	Y	7	7	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 14		RRCID -> 286779		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276						
02	7812	X	6533	-0-	-1279	-0-	6522	2	11	9	Y	10	10	0	1
*03	8649	X	7526	-0-	-1123	-0-	7475	2	51	9	Y	46	44	0	3
*04	8370	X	7356	-0-	-1014	-0-	7323	2	33	9	Y	30	31	0	2
*05	8308	X	8297	-0-	-11	-0-	8249	2	48	9	Y	44	43	0	3
*06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8070	2	35	9	Y	32	33	0	2
07	7595	X	4566	-0-	-3029	-0-	4553	2	13	9	Y	12	13	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 10		RRCID -> 287037		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8413 - 9084						
02	13246	X	3197	-0-	-10049	-0-	3162	2	35	9	Y	32	35	0	2
*03	2666	X	2468	-0-	-198	-0-	2411	2	57	9	Y	52	50	0	4
*04	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3047	2	62	9	Y	56	56	0	4
*05	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	1679	2	10	9	Y	9	12	0	1
*06	DLQ G-10		982	-0-	982	2671	968	2	14	9	Y	13	13	0	1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2671					Y	-0-	1	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: J 7		RRCID -> 287136		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942						
02	43952	X	43952	-0-	-0-	-0-	43878	2	74	9	Y	67	65	0	5
*03	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	39349	2	43	9	Y	39	41	0	3
*04	49909	X	49909	-0-	-0-	-0-	49844	2	65	9	Y	59	58	0	4
*05	DLQ G-10		51549	-0-	51549	51549	51504	2	45	9	Y	41	42	0	3
*06	DLQ G-10		49875	-0-	49875	101424	49828	2	47	9	Y	43	43	0	3
07	DLQ G-10		34996	-0-	34996	136420	34935	2	61	9	Y	55	55	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: B 1R		RRCID -> 287217		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867						
02	5684	X	4616	-0-	-1068	-0-	4614	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*03	6293	X	3430	-0-	-2863	-0-	3428	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
*04	6090	X	254	-0-	-5836	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		358	-0-	358	729	356	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	DLQ G-10		170	-0-	170	899	170	2			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	14	2	2	4	Y	-0-				-0-
07		365 N	332	-0-	-33	-0-	160	2	172	9	Y	156				156

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 9095

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2800 N	1643	-0-	-1157	938	1641	2	2	9	Y	2	2	0		-0-
*03		3100 N	2449	-0-	-651	287	2401	2	48	9	Y	44	41	0		3
*04		2755 N	2468	-0-	-287	-0-	2459	2	9	9	Y	8	10	0		1
*05		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2587	2	18	9	Y	16	16	0		1
*06		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2433	2	7	9	Y	6	7	0		-0-
07		2542 N	1609	-0-	-933	-0-	1605	2	4	9	Y	4	4	0		-0-

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 OXY USA INC. 630591
 BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
*04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-
*05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				-0-
*06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-				-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		134 N	24	-0-	-110	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
*03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
*05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				-0-
*06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
*05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
*06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		5SD	RRCID ->	165332	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	9025	PERF. 2914 -	2932
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 12	RRCID ->	165870	COMPL. DATE	09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920 -	2935
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13	RRCID ->	165871	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908 -	2923
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		HH12	RRCID ->	165872	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2920 -	2935
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		SD13	RRCID ->	165875	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2945 -	2960
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		Y 13	RRCID ->	165878	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2925 -	2940
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	-0-	26	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG15	RRCID ->	165879	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2913 -	2928
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
*03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		GG16	RRCID ->	165880	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2909 - 2924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
*05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 8H	RRCID ->	167927	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	2992 - 3007		
02		133 N	24	-0-	-109	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
*03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*05		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 13H	RRCID ->	168264	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2946 - 2962		
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
*03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
*06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		10TN	RRCID ->	168911	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2994 - 3004		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		H 6H	RRCID ->	169035	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	2960 - 2970		
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*03		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
*05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
*06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		V 2	RRCID ->	172168	COMPL. DATE	01/07/1999	TOTAL DEPTH	9069	PERF.	2952 - 2962		
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
*03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
*04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
*05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
*06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #:		S 6DC	RRCID ->	173507	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	2935 - 8977		
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	11	2	2	9	Y	2	2 0	-0-
*03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
*05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575		COMPL. DATE 02/18/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
*03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
*04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
*05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960			
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1763	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1890	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
*04	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	1956	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
*05	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1846	2	1 9 Y	1	1 0	-0-
*06	1830 N	1298	-0-	-532	-0-	1296	2	2 9 Y	2	2 0	-0-
07	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1758	2	2 9 Y	2	2 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID -> 197921		COMPL. DATE 09/17/1981		TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID -> 204147		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991			
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	Y	-0-		-0-
*03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
*04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	Y	-0-		-0-
*05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-		-0-
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 204148		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: T 7N		RRCID -> 204149		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970			
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
*03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
*04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
*05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	Y	-0-		-0-
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
UNIVERSITY				WELL #: 4	RRCID -> 168513	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 2950 - 2965	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	240 N	102	-0-	-138	-0-	102 2		N	-0-		-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 5	RRCID -> 168517	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 2962 - 2980	
02	1549 N	330	-0-	-1219	-0-	330 2		N	-0-		-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-		-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	437 2		N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
06	420 N	198	-0-	-222	-0-	198 2		N	-0-		-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 8	RRCID -> 168938	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2973 - 2991	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 7	RRCID -> 169547	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2976 - 2990	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	176 2		N	-0-		-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #: 8	RRCID -> 228212	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2912 - 3021	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226 2		N	-0-		-0-
04	240 N	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-		-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148 2		N	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2912 - 3021	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06	240 N	130	-0-	-110	-0-	130 2		N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC				786697											
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1	RRCID -> 165881	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	2944 - 2962				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #:		3	RRCID -> 166462	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2904 - 2919				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2	RRCID -> 168030	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2920 - 2930				
02	2800 N	606	-0-	-2194	710	577	2	29	9	Y	26	26	1		6
03	1330 N	620	-0-	-710	-0-	592	2	28	9	Y	25	23	1		8
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	396	2	26	9	Y	24	26	1		6
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	367	2	30	9	Y	27	29	1		4
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	302	2	38	4	Y	23	20	1		7
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	9	6	4	Y	26	25	1		8
						29	9								

UNIVERSITY "47"		WELL #:		1	RRCID -> 169025	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	3004	PERF.	2919 - 2929				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

UNIVERSITY "47"		WELL #:		2	RRCID -> 169033	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2904 - 2920				
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	26	2	29	9	Y	26	26	1		6
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	27	2	28	9	Y	25	23	1		8
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	18	2	26	9	Y	24	26	1		6
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	17	2	30	9	Y	27	29	1		4
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	2	2	4	Y	23	20	1		7
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	25	9								
						14	2	29	9	Y	26	25	1		8

UNIVERSITY "37A"		WELL #:		1	RRCID -> 169037	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2910 - 2926				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	26	2	14 9	Y	13	13 1	3
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14 9	Y	13	12 1	4
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13 9	Y	12	13 1	3
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	17	2	15 9	Y	14	15 1	2
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	14	2	2 4	Y	12	10 1	4
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	13	9	14 2	Y	12	12 1	4

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974				
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	157	2	86 9	Y	78	78 1	17
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	161	2	84 9	Y	76	70 1	23
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-	23 1	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA)		09359 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		786697										
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 210336		COMPL. DATE 12/09/1965		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876				
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-		-0-
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-		-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	80	2	9 4	Y	-0-		-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: A 6S		RRCID -> 217487		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 228821		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		09376 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799										
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208635		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 7084 - 8418		
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	EOM BALANCE
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1 4 4	114 2	Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	111 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	9 1 3 4	99 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	116	-0-	116	116	10 1	106 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	141	-0-	141	257	12 1	128 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	257	1 4		Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 218115		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 8655		PERF. 7538 - 7592		
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25 1 10 4	324 2	Y	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28 1 6 4	315 2	Y	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4	281 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	329	-0-	329	329	27 1 1 4	301 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	401	-0-	401	730	34 1 3 4	364 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	730			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 220066		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 7474 - 7566		
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1 15 4	472 2	Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1 8 4	459 2	Y	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1 12 4	410 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	478	-0-	478	478	39 1 1 4	430 2	Y	7	4 1		3
06	DLQ G-10	548	-0-	548	1026	46 1 3 4	499 2	Y	-0-	3 1		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1026			Y	NO RPT			-0-
BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
ARCH OIL & GAS, LLC		029272										
BURCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 224840		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 12157 - 12292		
02	2001 N	1051	-0-	-950 B	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 3		N	-0-			-0-
04	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	396	-0-	-720 B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
06	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REEVES				
DENMAN STATE 26		WELL #: 1		RRCID -> 282641		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 14275		PERF. 12644 - 12750		
02	1465 N	423	-0-	-1042 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)			10031 465		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC			310719											
NUTT			WELL #: 1		RRCID -> 161163			COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227			
M	ALLOW 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

02	174 N		22	-0-	-152	-0-	22 3			Y	-0-			21
03	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-			21
04	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-			21
05	37 N		37	-0-	-0-	-0-	37 3			Y	-0-			21
06	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			21
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

NUTT 102A			WELL #: 2		RRCID -> 162596			COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319			
02	139 N		17	-0-	-122	-0-	17 3			Y	-0-			30
03	31 N		31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-			30
04	30 N		25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-			30
05	30 N		30	-0-	-0-	-0-	30 3			Y	-0-			30
06	30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			30
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30

NUTT 5			WELL #: 1		RRCID -> 165308			COMPL. DATE 09/27/1997			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293			
02	2600 N		398	-0-	-2202	548	398 3			Y	-0-			-0-
03	1262 N		714	-0-	-548	-0-	714 3			Y	-0-			-0-
04	565 N		565	-0-	-0-	-0-	565 3			Y	-0-			-0-
05	675 N		675	-0-	-0-	-0-	675 3			Y	-0-			-0-
06	690 N	NO RPT		-0-	-690	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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			
02	4434 X		4434	-0-	-0-	-0-	4091 3	1 4	Y	18				80
							322 5	20 9						
03	4278 X		3377	-0-	-901	-0-	3326 3	1 4	Y	30				110
							17 5	33 9						
04	4470 X		2185	-0-	-2285	-0-	2149 3	1 4	Y	-0-				110
							35 5							
05	6107 X		518	-0-	-5589	-0-	511 3	2 4	Y	-0-				110
							5 5							
06	5880 X		105	-0-	-5775	-0-	98 3	6 4	Y	-0-				110
							1 5							
07	4898 X		185	-0-	-4713	-0-	184 3	1 5	Y	-0-				103

WYLIE, ZULA B. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 135431			COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398			
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WYLIE, ZULA B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 135615		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEINERT, G. O.		WELL #: 2		RRCID -> 136114		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360								
02	1372 N	414	-0-	-958	-0-	365	3	29	5	Y	18					53
						20	9									
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	299	3	2	5	Y	30					83
						33	9									
04	540 N	180	-0-	-360	-0-	177	3	3	5	Y	-0-					83
05	465 N	162	-0-	-303	-0-	160	3	2	5	Y	-0-					83
06	330 N	44	-0-	-286	-0-	41	3	2	4	Y	-0-					83
						1	5									
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1646	3	3	4	Y	-0-					91
						10	5									

MIDLAND "AC" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 136431		COMPL. DATE 07/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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								
02	794 N	357	-0-	-437	-0-	331	3	26	5	Y	-0-					126
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					126
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					126
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

WYLIE, ZULA B.		WELL #: 2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND -AB- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2023

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865											
JACWIL 'B'				WELL #:	1	RRCID ->	139939	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11320 - 12020			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2828 X	299	-0-	-2529	-0-		299	3			Y	-0-			-0-
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-			-0-
04	540 X	57	-0-	-483	-0-		57	3			Y	-0-			-0-
05	341 X	53	-0-	-288	-0-		53	3			Y	-0-			-0-
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	3			Y	-0-			-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-		823	3			Y	-0-			-0-

PBEX OPERATIONS, LLC				630732		CAPACITY			CNTY: MIDLAND						
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	1			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-			-0-

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		132					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		132					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		132					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		132					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		132					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		132					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			
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	650	2	30	9	Y	27	55	1		18
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	449	2	25	9	Y	23	28	1		13
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	720	2	43	9	Y	39	27	1		25
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	844	2	23	9	Y	21	28	1		18
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	761	2	31	9	Y	28	28	1		18
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	740	2	37	9	Y	34	26	1		26

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961											
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2635 - 2685			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630			
02	DLQ G-10	21	-0-	21	37	10	2	11	9	Y	10				57
03	DLQ G-10	9	-0-	9	46	9	2			Y	-0-				57
04	DLQ G-10	6	-0-	6	52	5	2	1	9	Y	1				58
05	58 N	6	-0-	-52	-0-	5	2	1	9	Y	1				59
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	2	1	9	Y	1				60
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	Y	2	34	1		28

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961							
VALLEY "M"				WELL #: 8	RRCID -> 194777	COMPL. DATE 01/15/2003	TOTAL DEPTH 3235	PERF. 2759	- 3217		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	43 N	22	-0-	-21	-0-	22	2	N	-0-	54	
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	54	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	54	
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-	54	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-	54	
07	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-	54	

VALLEY "Q"				WELL #: 4	RRCID -> 216549	COMPL. DATE 09/15/1985	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 3002	- 3088		
02	17 N	9	-0-	-8	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
03	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-	-0-	
05	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
06	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	-0-	

IOWA REALTY TRUST 'A'				WELL #: 5	RRCID -> 285715	COMPL. DATE 07/25/2018	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2768	- 3265		
02	156 N	64	-0-	-92	-0-	64	2	N	-0-	-0-	
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-	-0-	

BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #: 1	RRCID -> 052857	COMPL. DATE 06/09/1972	TOTAL DEPTH 3588	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MOOERS ESTATE				WELL #: 2B	RRCID -> 057139	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 3315	PERF. 2786	- 3016		
02	DLQ G-10	21	-0-	21	49	21	2	Y	-0-	98	
03	DLQ G-10	18	-0-	18	67	18	2	Y	-0-	98	
04	DLQ G-10	14	-0-	14	81	11	2	3 9 Y	3	101	
05	102 N	21	-0-	-81	-0-	9	2	12 9 Y	11	112	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1 9 Y	1	113	
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	7	2	2 9 Y	2	115	

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E"				WELL #: 8	RRCID -> 059593	COMPL. DATE 05/14/1974	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BROOKLAW (TUBB)		//CONT.//		12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961											
HOUSTON STATE		WELL #:		8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	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	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIMBER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3194 -	3238			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)		12646 620		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429													
LUDEMAN "7-26"		WELL #:		2	RRCID ->	101720	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	16344	PERF.15388 -	16214			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7			
07	0 X	-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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

CHEVRON U. S. A. INC.		148113			CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
SCHARBAUER "35B"		WELL #:		1	RRCID ->	119662	COMPL. DATE	07/29/2021	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 4990 -	6100			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	153523	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	13232	PERF.11845 -	13232			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 154202		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 154763		COMPL. DATE 06/23/1996		TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 155262		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 158177		COMPL. DATE 04/08/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 31H		RRCID -> 159974		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 33H		RRCID -> 160931		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2023														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 34H		RRCID -> 161920		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 38H		RRCID -> 163359		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023									

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 43H		RRCID -> 166544		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 44H		RRCID -> 166546		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 40H		RRCID -> 167652		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 47H		RRCID -> 167654		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MISSOURI-GULF "7"		WELL #: 1H		RRCID -> 168032		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			154
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 45H		RRCID -> 168539		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MIDLAND "BB" FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 247063		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 51H		RRCID -> 249673		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 2H		RRCID -> 251857		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 256280		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 256653		COMPL. DATE 10/25/1967		TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER JR		WELL #: 10SW		RRCID -> 286973		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCHARBAUER JR		WELL #: 290237		RRCID -> 290237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134								
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.//		12763 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MCINTOSH "22"				WELL #: 1	RRCID -> 174199	COMPL. DATE 07/21/1999	TOTAL DEPTH 12197	PERF.12500	- 15650						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		219 N	-0-	-0-	-219	-0-			N	-0-			69		
03		76 N	76	-0-	-0-	76	3		N	-0-			69		
04		69 N	69	-0-	-0-	69	3		N	-0-			69		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69		
06		139 N	139	-0-	-0-	139	3		N	-0-			69		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			69		

MCINTOSH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 175788	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12482	- 15810						
02		9164 X	1508	-0-	-7656	-0-	1452	3	56	9	N	51	182	1	89
03		2542 X	1046	-0-	-1496	-0-	1024	3	22	9	N	20			109
04		2670 X	1959	-0-	-711	-0-	1898	3	61	9	N	55			164
05		2759 X	1091	-0-	-1668	-0-	1046	3	45	9	N	41			205
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2778	3	77	9	N	70	187	1	88
07		2015 X	1555	-0-	-460	-0-	1529	3	26	9	N	24			112

TXL "11"				WELL #: 1	RRCID -> 180832	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH 12154	PERF.12366	- 15655						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MCINTOSH "21"				WELL #: 2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12664	- 15540						
02		2800 N	1261	-0-	-1539	1088	1213	3	48	9	N	44			199
03		1199 N	111	-0-	-1088	-0-	111	3			N	-0-			199
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1908	3	17	9	N	15			214
05		1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1266	3	10	9	N	9	184	1	39
06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	3	3	9	N	3			42
07		1860 N	809	-0-	-1051	-0-	798	3	11	9	N	10			52

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						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC				835518		CAPACITY				CNTY: REEVES					
TOONE 13-157				WELL #: 1	RRCID -> 250781	COMPL. DATE 05/14/2009	TOTAL DEPTH 13220	PERF.10039	- 12519						
02		12796 X	1164	-0-	-11632	-0-	1145	3	19	9	N	17	8	8	377
03		13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-			377
04		12270 X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-			377
05		16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-			377
*06		28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	28603	3	327	9	N	297	27	8	647
07		1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			647

BUSH (PERMIAN)		//CONT.// 13964 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.// 835518												
ODEN 13-181		WELL #: 1		RRCID -> 252927		COMPL. DATE 09/12/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105						
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALLEY STATE 13-132		WELL #: 1		RRCID -> 256555		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64

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						
02	14721 X	2731	-0-	-11990	-0-	2731	3			N	-0-			183
03	3100 X	3080	-0-	-20	-0-	3080	3			N	-0-			183
04	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	2963	3			N	-0-			183
05	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2947	3			N	-0-			183
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-			183
07	3069 X	3068	-0-	-1	-0-	3068	3			N	-0-			183

WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200301		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399						
02	21885 X	3410	-0-	-18475	-0-	3410	3			N	-0-			29
03	5518 X	4485	-0-	-1033	-0-	4485	3			N	-0-			29
04	5340 X	3204	-0-	-2136	-0-	3204	3			N	-0-			29
05	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-			29
06	4350 X	3646	-0-	-704	-0-	3646	3			N	-0-			29
07	4495 X	3174	-0-	-1321	-0-	3174	3			N	-0-			29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE)		15499 380		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283												
STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 8		RRCID -> 295096		COMPL. DATE 10/27/1984		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470						
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO (ELLENBURGER)		15499 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD						
CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777												
WEST CAPRITO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055091		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
UNIVERSITY -L-

15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
173777
WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF. 15741 - 15792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	1779 N		4	-0-	-1775		4 3	N	-0-			-0-
03	868 N		-0-	-0-	-868			N	-0-			-0-
04	900 N		-0-	-0-	-900			N	-0-			-0-
05	4 N		-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.)
CONTINENTAL RESOURCES, INC.
WEST CAPRITO UNIT

15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
173777
WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-

CARDINAL (QUEEN, W.)
AAA OIL TRUST
UNIVERSITY 11 D

15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
000118
WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL)
AAA OIL TRUST
UNIVERSITY 4 D

15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
000118
WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B

WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF)
CROSSFOOT OPERATING, LLC
CAVE 60

16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
190674
WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

CHENOT (GRANITE WASH)		17438 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OLSEN ENERGY INC.		621750									
WOODWARD, MANN		WELL #: 3		RRCID -> 201725		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475			
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
02	2800 X	2434	-0-	-366	-0-	2434	2	N	-0-		-0-
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2	N	-0-		-0-
04	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-		-0-
05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2	N	-0-		-0-
06	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	3200	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		649264		WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 115420		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	836	-0-	836	836	827	3	9	9	N	8		96
07	PRTL PLG	642	-0-	642	1478	642	3			N	-0-		96

GRANITE STATE		WELL #: 1		RRCID -> 121973		COMPL. DATE 07/20/1986		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739			
01	930 N	2170	-0-	1240	-0-	2170	3	N	-0-		29
02	0 N	1960	-0-	1960	-0-	1960	3	N	-0-		29
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		29
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		29
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-		29
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-		-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5			N	NO RPT		-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
WILSON		WELL #: 202		RRCID -> 172170		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/13/2023							

OLSEN ENERGY INC.		621750		EL WEDO		WELL #: 1X		RRCID -> 052472		COMPL. DATE 03/17/1972		TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A	
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2	N	-0-		-0-		
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-		
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-		
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-		

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
GIESECKE, A., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	058034	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EL WEDO "A"				WELL #:	3	RRCID ->	108699	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	5466	PERF.	4731 - 4804	
02	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-		2334 2		N	-0-			-0-	
03	2480 X	2385	-0-	-95	-0-		2385 2		N	-0-			-0-	
04	2400 N	2223	-0-	-177	-0-		2223 2		N	-0-			-0-	
05	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		2508 2		N	-0-			-0-	
06	2310 N	2230	-0-	-80	-0-		2230 2		N	-0-			-0-	
07	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503 2		N	-0-			-0-	

EL WEDO A				WELL #:	4	RRCID ->	111084	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	4911 - 5200	
02	6 N	4	-0-	-2	-0-		4 2		N	-0-			-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-			-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-			-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2		N	-0-			-0-	
07	13 N	10	-0-	-3	-0-		10 2		N	-0-			-0-	

OGDEN				WELL #:	1	RRCID ->	208541	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	4818	PERF.	4605 - 4611	
02	3192 X	2546	-0-	-646	-0-		2546 2		N	-0-			-0-	
03	3534 X	2913	-0-	-621	-0-		2913 2		N	-0-			-0-	
04	2970 X	2755	-0-	-215	-0-		2755 2		N	-0-			-0-	
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-		3167 2		N	-0-			-0-	
06	2970 X	2777	-0-	-193	-0-		2777 2		N	-0-			-0-	
07	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-		3533 2		N	-0-			-0-	

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264	WELL #:	1	RRCID ->	040977	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4849	PERF.	4033 - 4296
OGDEN ESTATE														
02	DLQ G-10	3870	-0-	3870	-0-		3210 3	660 4	Y	-0-			98	
03	0 X	4353	-0-	4353	-0-		4353 3		Y	-0-			98	
04	6060 X	4192	-0-	-1868	-0-		4192 3		Y	-0-			98	
05	6262 X	3981	-0-	-2281	-0-		3981 3		Y	-0-			98	
06	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-		7065 3	30 9	Y	27			125	
07	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-		8794 3	20 9	Y	18			66	

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF.	4502 - 4550	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115	

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.//		17438 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.//		649264							
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	115626	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 4993 - 5065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3	Y	-0-		64
02	DLQ	G-10	960	-0-	960	960	960 3	Y	-0-		64
*03		1168 N	208	-0-	-960	-0-	208 3	Y	-0-		64
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	Y	-0-		64
*05		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	Y	-0-		64
*06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	14	15 9	78
*07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	Y	-0-		78

OGDEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 - 4570
*01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3	Y	-0-		98
02	DLQ	G-10	476	-0-	476	476	476 3	Y	-0-		98
*03		968 N	492	-0-	-476	-0-	492 3	Y	-0-		98
*04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	Y	-0-		98
05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	Y	-0-		-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	Y	-0-		-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3	Y	-0-		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548
LEGACY RESERVES OPERATING LP		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548
WILSON		WELL #:		402	RRCID ->	176377	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4497 - 4548
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/13/2023						

OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463
GIESECKE, A. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128907	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4143 - 4463
02		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839 2	N	-0-		-0-
03		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269 2	N	-0-		-0-
04		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724 2	N	-0-		-0-
05		5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007 2	N	-0-		-0-
06		4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	4474 2	N	-0-		-0-
*07		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 2	N	-0-		-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
GIRVIN "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	081391	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 3938 - 4484
02		2380 X	NO RPT	-0-	-2380	-0-		N	NO RPT		-0-
03		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		-0-
04		2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-		N	NO RPT		-0-
05		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIRVIN "A"		WELL #:		6	RRCID ->	091118	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4730	PERF. 4075 - 4514
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		//CONT.// 17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		//CONT.// 649264										
WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	Y	-0-			38
02	DLQ G-10	960	-0-	960	960	960	3	Y	-0-			38
*03	1317 N	357	-0-	-960	-0-	357	3	Y	-0-			38
*04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-			38
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-			38
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	Y	-0-			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			27
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-			27

WOODWARD "55"		WELL #: 3		RRCID -> 174839		COMPL. DATE 08/05/1999		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			10
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			10

CHEYENNE (ATOKA)		17585 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802												
HILL, A. G.		WELL #: 1		RRCID -> 245709		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702						
02	134019 X	38597	-0-	-95422	-0-	37476	3	1121	9	Y	1019	988	0	34
03	48670 X	27848	-0-	-20822	-0-	27640	3	208	9	Y	189	219	0	4
04	54722 X	54722	-0-	-0-	-0-	54704	3	18	9	Y	16	20	0	-0-
05	42230 X	42230	-0-	-0-	-0-	42229	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
06	58893 X	58893	-0-	-0-	-0-	58120	3	763	4	Y	9	9	0	-0-
07	41385 X	NO RPT	-0-	-41385	-0-	10	9			Y	NO RPT			-0-

CHEYENNE (FUSSELMAN)		17585 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
MCCLURE OIL COMPANY, INC.		540703										
DULL KNIFE		WELL #: 1		RRCID -> 081179		COMPL. DATE 04/27/2022		TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	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							
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
07	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							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-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							
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	-	7726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION				036617									
MCENTIRE 33				WELL #: 3	RRCID -> 142963	COMPL. DATE 10/17/1986	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 7378	-	7916			
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	99	2	1	9	Y	1	33
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	34
04	DLQ	G-10	82	-0-	82	-82	79	2	3	9	Y	3	23
05	121	R	39	-0-	-82	-0-	39	2			Y	-0-	23
06	120	#	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-	23
07	124	#	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-	23

MCENTIRE 34				WELL #: 6	RRCID -> 142966	COMPL. DATE 09/27/1989	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7219	-	7437			
02	332	R	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1	16
03	341	#	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1	17
04	DLQ	G-10	267	-0-	267	-267	266	2	1	9	Y	1	18
05	514	R	247	-0-	-267	-0-	247	2			Y	-0-	18
06	256	R	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1	19
*07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	20

MCENTIRE 2				WELL #: 1	RRCID -> 151079	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 8295	PERF. N/A					
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	9
03	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-	9
04	DLQ	G-10	399	-0-	399	-399	399	2			Y	-0-	9
05	654	R	255	-0-	-399	-0-	255	2			Y	-0-	9
06	420	#	242	-0-	-178	-0-	242	2			Y	-0-	9
07	434	#	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	Y	1	10

MCENTIRE -34-				WELL #: 2	RRCID -> 261302	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 7747	PERF. 7099	-	7396			
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2	20
03	589	#	405	-0-	-184	-0-	403	2	2	9	Y	2	22
04	DLQ	G-10	480	-0-	480	-480	478	2	2	9	Y	2	24
05	925	R	445	-0-	-480	-0-	444	2	1	9	Y	1	25
06	460	R	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	Y	1	26
*07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	665	2	1	9	Y	1	27

MCENTIRE 33				WELL #: 5	RRCID -> 288899	COMPL. DATE 01/26/1997	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7262	-	7511			
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	56
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	58
04	DLQ	G-10	59	-0-	59	-59	46	2	13	9	Y	12	15
05	84	R	25	-0-	-59	-0-	23	2	2	9	Y	2	17
06	90	#	27	-0-	-63	-0-	26	2	1	9	Y	1	18
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	25	2	2	9	Y	2	20

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BOLDING ENERGY, LLC 080199
 BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	619 R	108	-0-	-511	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03	186 #	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04	180 #	50	-0-	-130	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05	186 #	32	-0-	-154	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	150 #	23	-0-	-127	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16 3		N	-0-			-0-

 WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

02	220 R	61	-0-	-159	-0-	61 3		N	-0-			17
03	155 #	93	-0-	-62	-0-	93 3		N	-0-			17
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			17
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3		N	-0-			17
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-			17
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136 3		N	-0-			17

 WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

02	481 R	134	-0-	-347	-0-	134 3		N	-0-			25
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			25
04	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			25
05	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			25
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			25
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			25

 GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

 FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

02	53 R	12	-0-	-41	-0-	12 1		Y	-0-			10
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 1		Y	-0-	1 1		9
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	20 1	2 9	Y	2			11
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	Y	1			12
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9	Y	1			13
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9	Y	1			14

 BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

02	2511 R	471	-0-	-2040	-0-	471 2		N	-0-			2
03	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			2
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			2
05	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			2
06	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			2
*07	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			2

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2047 R	418	-0-	-1629	-0-	418 2		N	-0-			81
03		434 #	397	-0-	-37	-0-	397 2		N	-0-			81
04		450 #	424	-0-	-26	-0-	424 2		N	-0-			81
05		465 #	439	-0-	-26	-0-	439 2		N	-0-			81
06		450 #	432	-0-	-18	-0-	417 2	15 9	N	14	78 1		17
07		465 #	433	-0-	-32	-0-	425 2	8 9	N	7			24

BADE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184050	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7205 - 7973	
02		3349 R	604	-0-	-2745	-0-	604 2		N	-0-			45
03		633 R	633	-0-	-0-	-0-	627 2	6 9	N	5			50
04		653 R	653	-0-	-0-	-0-	642 2	11 9	N	10			60
05		671 R	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			60
06		639 R	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-			60
*07		670 R	670	-0-	-0-	-0-	666 2	4 9	N	4			64

BADE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184052	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7262 - 8001	
02		1838 R	322	-0-	-1516	-0-	322 2		N	-0-			69
03		403 #	309	-0-	-94	-0-	308 2	1 9	N	1			70
04		390 #	385	-0-	-5	-0-	381 2	4 9	N	4			74
05		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			74
06		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			74
07		403 #	401	-0-	-2	-0-	401 2		N	-0-			74

RAY		WELL #:		2	RRCID ->	184060	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7391 - 7949	
02		1180 R	220	-0-	-960	-0-	220 2		N	-0-			-0-
03		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04		240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05		248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-			-0-
06		240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2		N	-0-			-0-
07		248 #	242	-0-	-6	-0-	242 2		N	-0-			-0-

BADE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	270825	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7317 - 8203	
02		714 R	127	-0-	-587	-0-	127 2		N	-0-			30
03		155 #	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			30
04		150 #	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			30
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	242 2	6 9	N	5			35
06		195 R	195	-0-	-0-	-0-	185 2	10 9	N	9			44
07		155 #	113	-0-	-42	-0-	110 2	3 9	N	3			47

BADE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	271925	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	8272	PERF.	7372 - 8226	
02		3272 R	582	-0-	-2690	-0-	576 2	6 9	N	5			104
03		566 R	566	-0-	-0-	-0-	556 2	10 9	N	9	90 1		23
04		655 R	655	-0-	-0-	-0-	623 2	32 9	N	29			52
05		669 R	669	-0-	-0-	-0-	641 2	28 9	N	25			77
06		614 R	614	-0-	-0-	-0-	611 2	3 9	N	3			80
*07		653 R	653	-0-	-0-	-0-	634 2	19 9	N	17			97

BADE "C"		WELL #:		6	RRCID ->	271927	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	7324 - 8199	
02		3337 R	519	-0-	-2818	-0-	508 2	11 9	N	10			104
03		640 R	640	-0-	-0-	-0-	627 2	13 9	N	12	83 1		33
04		706 R	706	-0-	-0-	-0-	693 2	13 9	N	12			45
05		741 R	741	-0-	-0-	-0-	739 2	2 9	N	2			47
06		715 R	715	-0-	-0-	-0-	709 2	6 9	N	5			52
*07		751 R	751	-0-	-0-	-0-	740 2	11 9	N	10			62

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		2744 R	550	-0-	-2194	-0-	539	2	11	9	N	10				122
03		589 #	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-				122
04		570 #	540	-0-	-30	-0-	534	2	6	9	N	5				127
05		620 #	582	-0-	-38	-0-	574	2	8	9	N	7				134
06		600 #	560	-0-	-40	-0-	550	2	10	9	N	9	88	1		55
07		620 #	590	-0-	-30	-0-	582	2	8	9	N	7				62

BADE "C"				WELL #: 4		RRCID -> 271929		COMPL. DATE 01/23/1997		TOTAL DEPTH 8260		PERF. 7305 - 8144				
02		1803 R	310	-0-	-1493	-0-	291	2	19	9	N	17				89
03		372 #	286	-0-	-86	-0-	277	2	9	9	N	8				97
04		360 #	237	-0-	-123	-0-	231	2	6	9	N	5				102
05		372 #	263	-0-	-109	-0-	263	2			N	-0-				102
06		360 #	340	-0-	-20	-0-	319	2	21	9	N	19	94	1		27
07		341 #	313	-0-	-28	-0-	306	2	7	9	N	6				33

BADE "C"				WELL #: 7		RRCID -> 271943		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7295 - 8198				
02		3622 R	828	-0-	-2794	-0-	791	2	37	9	N	34				97
03		868 #	656	-0-	-212	-0-	643	2	13	9	N	12	82	1		27
04		975 R	975	-0-	-0-	-0-	950	2	25	9	N	23				50
05		930 #	887	-0-	-43	-0-	863	2	24	9	N	22				72
06		900 #	857	-0-	-43	-0-	817	2	40	9	N	36	5	8		103
07		961 #	865	-0-	-96	-0-	834	2	31	9	N	28	101	1		30

BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
F. CONGER 19				WELL #: 3		RRCID -> 058613		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 8610		PERF. N/A				
02		278 R	137	-0-	-141	-0-	137	3			Y	-0-				-0-
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				-0-
04		150 #	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-				-0-
05		155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
06		150 #	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER 7				WELL #: 2		RRCID -> 058614		COMPL. DATE 01/31/1974		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
03		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-				-0-
04		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-				-0-
05		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-				-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER				WELL #: 302		RRCID -> 060318		COMPL. DATE 09/18/1974		TOTAL DEPTH 8645		PERF. N/A				
02		1192 R	389	-0-	-803	-0-	371	3	18	9	Y	16	16	1		4
03		425 R	425	-0-	-0-	-0-	412	3	13	9	Y	12	8	1		8
04		469 R	469	-0-	-0-	-0-	448	3	21	9	Y	19	23	1		4
05		509 R	509	-0-	-0-	-0-	491	3	18	9	Y	16	16	1		4
06		475 R	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	Y	8	10	1		2
07		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				2

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 1		RRCID -> 062045		COMPL. DATE 01/04/1975		TOTAL DEPTH 8603		PERF. N/A				
02	699	R	230	-0-	-469	-0-	230	3		Y	-0-			-0-
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
07	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARPER "12"		WELL #: 2		RRCID -> 063546		COMPL. DATE 05/13/1975		TOTAL DEPTH 7525		PERF. N/A				
02	348	R	122	-0-	-226	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-			-0-
07	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 063991		COMPL. DATE 07/15/1975		TOTAL DEPTH 7583		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 1		RRCID -> 064882		COMPL. DATE 08/10/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 2		RRCID -> 064978		COMPL. DATE 10/25/1975		TOTAL DEPTH 7638		PERF. N/A				
02	174	R	61	-0-	-113	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-			-0-
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
07	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 3103		RRCID -> 074363		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 7475		PERF. N/A				
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	82	3	4	9	Y	4	4	1
03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	80	3	3	9	Y	3	2	1
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	6	1
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4	4	1
*06	92	R	92	-0-	-0-	-0-	88	3	4	9	Y	4	4	1
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WESTBROOK 27		WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK 28		WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949								
02	282 R	226	-0-	-56	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 15		WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101								
02	1059 R	348	-0-	-711	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
04	360 #	330	-0-	-30	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
06	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 16		WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251								
02	63 R	21	-0-	-42	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY 18		WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535								
02	408 R	134	-0-	-274	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. CONGER 7		WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY 7		WELL #: 1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577								
02	62 R	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TERRY 18				WELL #: 4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533					
02	328 R	107	-0-	-221	-0-	103	3	4	9	Y	4	4	1		1
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1		2
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5	6	1		1
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	122	3	4	9	Y	4	4	1		1
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	111	3	4	9	Y	4	4	1		1
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				1

RT FOSTER 11				WELL #: 4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487					
02	57 R	20	-0-	-37	-0-	20	3			Y	-0-				-0-
03	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-				-0-
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				-0-

F. CONGER				WELL #: 304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 29				WELL #: 3		RRCID -> 100389		COMPL. DATE 05/27/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023															

PRICE 7				WELL #: 1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER 6				WELL #: 4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495					
02	359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-				-0-
03	341 #	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-				-0-
04	330 #	230	-0-	-100	-0-	230	3			Y	-0-				-0-
05	341 #	146	-0-	-195	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
06	330 #	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-				-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
TERRY		WELL #: 603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-		-0-
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 5		WELL #: 2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524	
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3	Y	-0-		-0-
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		-0-
04	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3	Y	-0-		-0-
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		-0-
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3	Y	-0-		-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

WESTBROOK 27		WELL #: 2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793	
02	224 #	207	-0-	-17	-0-	207	3	Y	-0-		-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3	Y	-0-		-0-
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-		-0-
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3	Y	-0-		-0-
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-		-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949	
02	168 #	164	-0-	-4	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3	Y	-0-		-0-
04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-		-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-		-0-
06	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3	Y	-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARBEE "B"		WELL #: 105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553	
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-
03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	70	-0-	70	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	64	-0-	64	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	58	-0-	58	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	192		Y	NO RPT		-0-

DOOLEY		WELL #: 103		RRCID -> 113830		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7404 - 7462	
02	476 #	440	-0-	-36	-0-	438	3	2 9	Y	2	11
03	527 #	383	-0-	-144	-0-	381	3	2 9	Y	2	13
04	510 #	300	-0-	-210	-0-	297	3	3 9	Y	3	5
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	454	3	1 9	Y	1	6
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	462	3	1 9	Y	1	7
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		7

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 115600		COMPL. DATE 02/09/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6760 - 6898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-		
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	Y	-0-		-0-		
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-		-0-		
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-		-0-		
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		-0-		
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-		

DOOLEY "A"		WELL #: 104		RRCID -> 118143		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7346 - 7381			
02	312 R	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1 9 Y	1			6	
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1 9 Y	1			7	
04	454 R	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4 9 Y	4	6 1		5	
05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	446	3	1 9 Y	1			6	
06	450 #	428	-0-	-22	-0-	427	3	1 9 Y	1			7	
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			7	

F. CONGER 5		WELL #: 1		RRCID -> 118206		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7314 - 7418			
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	592	3	9 9 N	8	30 1		19	
03	717 R	717	-0-	-0-	-0-	704	3	13 9 N	12			31	
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4 9 N	4			35	
05	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3	N	-0-			35	
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	200	3	1 9 N	1			36	
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			36	

F. CONGER 6		WELL #: 3		RRCID -> 118207		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7193 - 7363			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 118875		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 6638 - 7325			
02	308 #	296	-0-	-12	-0-	287	3	9 9 Y	8	8 1		2	
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	280	3	7 9 Y	6	4 1		4	
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	340	3	10 9 Y	9	11 1		2	
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	342	3	10 9 Y	9	8 1		3	
06	330 #	318	-0-	-12	-0-	310	3	8 9 Y	7	8 1		2	
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			2	

L. FOSTER 8		WELL #: 3		RRCID -> 120128		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7511 - 7639			
02	173 R	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2 9 Y	2			30	
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	148	3	8 9 Y	7	16 1		21	
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	102	3	8 9 Y	7			28	
05	186 #	155	-0-	-31	-0-	149	3	6 9 Y	5			33	
06	180 #	121	-0-	-59	-0-	117	3	4 9 Y	4	16 1		21	
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			21	

WESTBROOK 29		WELL #: 4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117			
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	307	3	18 9 Y	16	16 1		4	
03	341 #	313	-0-	-28	-0-	300	3	13 9 Y	12	8 1		8	
04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	309	3	21 9 Y	19	23 1		4	
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	366	3	20 9 Y	18	16 1		6	
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17 9 Y	15	17 1		4	
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			4	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
F. CONGER 7		WELL #: 3		RRCID -> 128609		COMPL. DATE 09/07/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7250 - 7406	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	252 #	245	-0-	-7	-0-	245	3	Y	-0-		-0-
03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3	Y	-0-		-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-		-0-
05	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3	Y	-0-		-0-
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3	Y	-0-		-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234	
02	28 #	21	-0-	-7	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3	Y	-0-		-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-		-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER		WELL #: 305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460	
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3	Y	-0-		-0-
04	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-		-0-
05	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-		-0-
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CARPER 12		WELL #: 4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314	
02	168 #	144	-0-	-24	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
03	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-		-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3	Y	-0-		-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-		-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3	Y	-0-		-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 7		WELL #: 5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273	
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3	Y	-0-		-0-
03	527 #	520	-0-	-7	-0-	520	3	Y	-0-		-0-
04	510 #	421	-0-	-89	-0-	421	3	Y	-0-		-0-
05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	3	Y	-0-		-0-
06	599 R	599	-0-	-0-	-0-	599	3	Y	-0-		-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 5		RRCID -> 129470		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7418 - 7520	
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	3	Y	-0-		-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-		-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3	Y	-0-		-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-		-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-		-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 3		RRCID -> 130788		COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 7705		PERF. 7495 - 7523	
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3	Y	-0-		-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-		-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
RT FOSTER 18		WELL #: 2		RRCID -> 130789		COMPL. DATE 04/12/1989		TOTAL DEPTH 8753		PERF. 7075 - 7168		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	420 #	349	-0-	-71	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
03	465 #	380	-0-	-85	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
04	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	613 3		Y	-0-			-0-
06	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 6		RRCID -> 130790		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 8892		PERF. 7115 - 7291		
02	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 3		Y	-0-			-0-
03	465 #	437	-0-	-28	-0-	437 3		Y	-0-			-0-
04	474 R	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			-0-
05	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 3		Y	-0-			-0-
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 5		RRCID -> 131029		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 7188 - 7298		
02	196 #	194	-0-	-2	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
03	217 #	196	-0-	-21	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-			-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			-0-
06	210 #	167	-0-	-43	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER 8		WELL #: 5		RRCID -> 132871		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7512 - 7639		
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		Y	-0-			65
03	217 #	179	-0-	-38	-0-	179 3		Y	-0-			65
04	T. A.	129	-0-	129	129	129 3		Y	-0-			65
05	T. A.	175	-0-	175	304	175 3		Y	-0-			65
06	T. A.	133	-0-	133	437	133 3		Y	-0-			65
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	437			Y	NO RPT			65

WESTBROOK 29		WELL #: 5		RRCID -> 133448		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 7601		PERF. 7106 - 7276		
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 6		RRCID -> 134537		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7162 - 7263		
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-			-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	276 3		Y	-0-			-0-
04	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293 3		Y	-0-			-0-
05	310 #	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			-0-
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-			-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
CARPER 12		WELL #: 5		RRCID -> 134547		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 7216 - 7346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 6		RRCID -> 134570		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7403				
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
03	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-			-0-
06	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 6		RRCID -> 134571		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7144 - 7278				
02	1494 R	242	-0-	-1252	-0-	242	3			Y	-0-			-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	249	-0-	-21	-0-	249	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 4		RRCID -> 134579		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7507 - 7586				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RT FOSTER 11		WELL #: 6		RRCID -> 136149		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7317 - 7418				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319				
02	485 R	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8	8	1	2
03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	Y	6	4	1	4
04	348 R	348	-0-	-0-	-0-	338	3	10	9	Y	9	11	1	2
05	341 #	277	-0-	-64	-0-	271	3	6	9	Y	5	4	1	3
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	358	3	8	9	Y	7	8	1	2
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			2

F. CONGER		WELL #: 306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 136972		COMPL. DATE 12/23/1990		TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		530 R	530	-0-	-0-	-0-	55 1	475 3	Y		-0-			-0-
03		865 R	865	-0-	-0-	-0-	76 1	789 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	1198	-0-	1198	1198	96 1	1102 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	930	-0-	930	2128	71 1	859 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	1023	-0-	1023	3151	73 1	950 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3151			Y		NO RPT			-0-

RT FOSTER 10		WELL #: 5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661						
02		364 #	304	-0-	-60	-0-	304 3		Y		-0-			-0-
03		372 #	312	-0-	-60	-0-	312 3		Y		-0-			-0-
04		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-			-0-
05		341 #	-0-	-0-	-341	-0-			Y		-0-			-0-
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-			Y		-0-			-0-
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y		NO RPT			-0-

GLASS "C"		WELL #: 804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154						
02		T. A.	289	-0-	289	2389	30 1	259 3	Y		-0-			-0-
03		T. A.	600	-0-	600	2989	59 1	541 3	Y		-0-			-0-
04		3447 R	458	-0-	-2989	-0-	50 1	408 3	Y		-0-			-0-
05		805 R	805	-0-	-0-	-0-	80 1	725 3	Y		-0-			-0-
06		927 R	927	-0-	-0-	-0-	86 1	841 3	Y		-0-			-0-
07		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y		NO RPT			-0-

FLINT "B"		WELL #: 1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925						
02		60 R	60	-0-	-0-	-0-	7 1	53 3	Y		-0-			-0-
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	97	-0-	97	97	8 1	89 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	120	-0-	120	217	10 1	110 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	99	-0-	99	316	9 1	90 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	316			Y		NO RPT			-0-

RAY 'A'		WELL #: 1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097						
02		1589 R	217	-0-	-1372	-0-	29 1	188 3	Y		-0-			-0-
03		399 R	399	-0-	-0-	-0-	43 1	356 3	Y		-0-			-0-
04		360 #	267	-0-	-93	-0-	27 1	240 3	Y		-0-			-0-
05		341 #	269	-0-	-72	-0-	25 1	244 3	Y		-0-			-0-
06		390 #	262	-0-	-128	-0-	24 1	238 3	Y		-0-			-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT			-0-

F. CONGER 19		WELL #: 7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323						
02		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y		-0-			-0-
03		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y		-0-			-0-
04		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 3		Y		-0-			-0-
05		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		Y		-0-			-0-
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y		-0-			-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-

F. CONGER 6		WELL #: 7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354						
02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y		-0-			-0-
03		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y		-0-			-0-
04		120 #	108	-0-	-12	-0-	108 3		Y		-0-			-0-
05		124 #	36	-0-	-88	-0-	36 3		Y		-0-			-0-
06		120 #	32	-0-	-88	-0-	32 3		Y		-0-			-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-				-0-		-0-
03	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				-0-		-0-
04	330 #	173	-0-	-157	-0-	173	3		-0-		-0-
05	341 #	132	-0-	-209	-0-	132	3		-0-		-0-
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166			
02	196 #	171	-0-	-25	-0-	171	3		-0-		-0-
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3		-0-		-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3		-0-		-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	606	3		-0-		-0-
06	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	3		-0-		-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				NO RPT		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003			
02	168 #	6	-0-	-162	-0-	6	3		-0-		-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3		-0-		-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3		-0-		-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		-0-		-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		-0-		-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				NO RPT		-0-

WESTBROOK 8		WELL #: 6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WESTBROOK 5		WELL #: 4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372			
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159	3		-0-		-0-
03	217 #	138	-0-	-79	-0-	138	3		-0-		-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		-0-		-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		-0-		-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3		-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				NO RPT		-0-

WESTBROOK 32		WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945			
02	208 R	208	-0-	-0-	-0-	182	3	26	9	Y	24
03	217 #	199	-0-	-18	-0-	179	3	20	9	Y	18
04	217 R	217	-0-	-0-	-0-	186	3	31	9	Y	28
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	218	3	30	9	Y	27
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	197	3	25	9	Y	23
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					NO RPT	7

WESTBROOK 32		WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978			
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		-0-		-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3		-0-		-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3		-0-		-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3		-0-		-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		-0-		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	420 #	328	-0-	-92	-0-	44 1	284 3	Y	-0-		-0-
03	465 #	291	-0-	-174	-0-	33 1	258 3	Y	-0-		-0-
04	540 #	292	-0-	-248	-0-	30 1	262 3	Y	-0-		-0-
05	527 #	328	-0-	-199	-0-	31 1	297 3	Y	-0-		-0-
06	420 #	311	-0-	-109	-0-	28 1	283 3	Y	-0-		-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 19		WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355			
02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		-0-
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		-0-
04	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
05	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-		-0-
06	450 #	373	-0-	-77	-0-	373 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "A"		WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143			
02	T. A.	158	-0-	158	1274	16 1	134 3	Y	7	9 0	1
03	T. A.	311	-0-	311	1585	8 9	270 3	Y	10	8 0	3
04	T. A.	196	-0-	196	1781	11 9	166 3	Y	9	10 0	2
05	2242 R	461	-0-	-1781	-0-	10 9	402 3	Y	13	10 0	5
06	520 R	520	-0-	-0-	-0-	14 9	453 3	Y	18	20 0	3
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	20 9		Y	NO RPT		3

GLASS "F"		WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219			
02	T. A.	70	-0-	70	467	7 1	63 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	85	-0-	85	552	8 1	77 3	Y	-0-		-0-
04	651 R	99	-0-	-552	-0-	8 1	91 3	Y	-0-		-0-
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 3	Y	-0-		-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	-0-		-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY 18		WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667			
02	420 #	411	-0-	-9	-0-	411 3		Y	-0-		-0-
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	402 3		Y	-0-		-0-
04	420 #	398	-0-	-22	-0-	398 3		Y	-0-		-0-
05	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 3		Y	-0-		-0-
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	444 3		Y	-0-		-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLEIN "A"		WELL #: 228		RRCID -> 140784		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292			
02	168 #	132	-0-	-36	-0-	23 1	109 3	Y	-0-		-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	23 1	127 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	148	-0-	148	148	21 1	127 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	226	-0-	226	374	29 1	197 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	215	-0-	215	589	26 1	189 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 - 8251
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		T. A.	100	-0-	100	879	10 1	90 3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	150	-0-	150	1029	15 1	135 3	Y	-0-		-0-
04		1137 R	108	-0-	-1029	-0-	12 1	96 3	Y	-0-		-0-
05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	27 1	248 3	Y	-0-		-0-
06		341 R	341	-0-	-0-	-0-	32 1	309 3	Y	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 - 8313
02		T. A.	335	-0-	335	2846	34 1	301 3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	617	-0-	617	3463	59 1	558 3	Y	-0-		-0-
04		4076 R	613	-0-	-3463	-0-	68 1	545 3	Y	-0-		-0-
05		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	107 1	963 3	Y	-0-		-0-
06		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	95 1	920 3	Y	-0-		-0-
07		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->	140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7797 - 8178
02		280 #	139	-0-	-141	-0-	14 1	125 3	Y	-0-		-0-
03		310 #	275	-0-	-35	-0-	27 1	248 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	212	-0-	212	212	23 1	189 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	435	-0-	435	647	43 1	392 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	597	-0-	597	1244	56 1	541 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1244			Y	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->	140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 8136
02		T. A.	390	-0-	390	2515	41 1	349 3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	575	-0-	575	3090	52 1	523 3	Y	-0-		-0-
04		3713 R	623	-0-	-3090	-0-	50 1	573 3	Y	-0-		-0-
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	52 1	622 3	Y	-0-		-0-
06		553 R	553	-0-	-0-	-0-	41 1	512 3	Y	-0-		-0-
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->	140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7693 - 8176
02		T. A.	155	-0-	155	1021	16 1	139 3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	195	-0-	195	1216	18 1	177 3	Y	-0-		-0-
04		1412 R	196	-0-	-1216	-0-	16 1	180 3	Y	-0-		-0-
05		186 #	185	-0-	-1	-0-	14 1	171 3	Y	-0-		-0-
06		180 #	152	-0-	-28	-0-	11 1	141 3	Y	-0-		-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS -K-		WELL #:		204	RRCID ->	140892	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7795 - 8174
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	31	-0-	31	31	4 1	27 3	Y	-0-		-0-
05		14B DENY	33	-0-	33	64	3 1	30 3	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2023

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 203		RRCID -> 140918		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	594 R	594	-0-	-0-	-0-	62 1	521 3	Y	10	12 0	2
03	620 #	548	-0-	-72	-0-	11 9	485 3	Y	11	9 0	4
04	T. A.	426	-0-	426	426	12 9	383 3	Y	8	10 0	2
05	T. A.	887	-0-	887	1313	34 1	806 3	Y	13	10 0	5
06	T. A.	738	-0-	738	2051	9 9	664 3	Y	19	21 0	3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2051	67 1		Y	NO RPT		3
						14 9					
						53 1					
						21 9					

HILDEBRAND		WELL #: 6226		RRCID -> 140940		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILDEBRAND		WELL #: 6707		RRCID -> 140942		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GLASS "C"		WELL #: 704		RRCID -> 140946		COMPL. DATE 04/28/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153			
02	T. A.	251	-0-	251	2041	26 1	225 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	467	-0-	467	2508	46 1	421 3	Y	-0-		-0-
04	2824 R	316	-0-	-2508	-0-	34 1	282 3	Y	-0-		-0-
05	563 R	563	-0-	-0-	-0-	56 1	507 3	Y	-0-		-0-
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	58 1	571 3	Y	-0-		-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 29		WELL #: 8		RRCID -> 140958		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112			
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	62 3	4 9	Y	4	4 1	1
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	60 3	3 9	Y	3	2 1	2
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	183 3	6 9	Y	5	6 1	1
05	78 R	78	-0-	-0-	-0-	74 3	4 9	Y	4	4 1	1
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	67 3	4 9	Y	4	4 1	1
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 405		RRCID -> 141012		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	364 #	267	-0-	-97	-0-	38 1	225 3	Y	4	8 1	4
03	403 #	314	-0-	-89	-0-	41 1	270 3	Y	3		7
04	T. A.	399	-0-	399	399	43 1	352 3	Y	4	9 1	2
05	T. A.	317	-0-	317	716	36 1	278 3	Y	3		5
06	T. A.	402	-0-	402	1118	40 1	359 3	Y	3		8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1118	3 9		Y	NO RPT		8

GLASS "A"		WELL #: 113		RRCID -> 141023		COMPL. DATE 06/17/1975		TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852			
02	T. A.	111	-0-	111	953	11 1	100 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	194	-0-	194	1147	19 1	175 3	Y	-0-		-0-
04	1274 R	127	-0-	-1147	-0-	14 1	113 3	Y	-0-		-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 3	Y	-0-		-0-
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	28 1	277 3	Y	-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

F. CONGER 6		WELL #: 8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASS "F"		WELL #: 512		RRCID -> 141351		COMPL. DATE 03/30/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105			
02	T. A.	216	-0-	216	1518	23 1	193 3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	285	-0-	285	1803	26 1	259 3	Y	-0-		-0-
04	2127 R	324	-0-	-1803	-0-	26 1	298 3	Y	-0-		-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 3	Y	-0-		-0-
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	19 1	236 3	Y	-0-		-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

CR FOSTER 9		WELL #: 6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770			
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160 3		Y	-0-		-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 3		Y	-0-		-0-
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-		-0-
06	180 #	133	-0-	-47	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

RT FOSTER 18		WELL #: 4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2022

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
L. FOSTER 8		WELL #: 7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			6
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	Y	1	3	1	4
04	300 #	258	-0-	-42	-0-	256	3	2	9	Y	2			6
05	341 #	303	-0-	-38	-0-	302	3	1	9	Y	1			7
06	360 #	239	-0-	-121	-0-	239	3			Y	-0-	3	1	4
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			4

TERRY 7		WELL #: 3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564				
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
04	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-			-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. CONGER 7		WELL #: 7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 606		RRCID -> 142224		COMPL. DATE 08/08/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7272 - 7438				
02	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY		WELL #: 7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494				
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
04	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARPER 12		WELL #: 7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

F. CONGER 1		WELL #: 7		RRCID -> 143595		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7334 - 7502				
02	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
03	341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
04	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-			-0-
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-			-0-
06	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
RT FOSTER 11		WELL #: 7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	101	3	Y	-0-			-0-	
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3	Y	-0-			-0-	
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-			-0-	
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3	Y	-0-			-0-	
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			-0-	
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-	

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

TERRY		WELL #: 609		RRCID -> 144084		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 8757		PERF. 7260 - 7400			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

F. CONGER 1		WELL #: 8		RRCID -> 144191		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 7610		PERF. 6980 - 7429			
02	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-			-0-	
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3	Y	-0-			-0-	
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3	Y	-0-			-0-	
05	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	3	Y	-0-			-0-	
06	390 #	274	-0-	-116	-0-	274	3	Y	-0-			-0-	
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 10		RRCID -> 144193		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7081 - 7376			
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	72	3	Y	-0-			-0-	
03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-			-0-	
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3	Y	-0-			-0-	
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	3	Y	-0-			-0-	
06	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	3	Y	-0-			-0-	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WESTBROOK 21		WELL #: 3		RRCID -> 144714		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6868 - 7028			
02	112 #	4	-0-	-108	-0-	4	3	Y	-0-	1	1	-0-	
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-			-0-	
04	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3	Y	-0-			-0-	
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			-0-	
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-			-0-	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-	

F. CONGER 19		WELL #: 11		RRCID -> 144719		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7079 - 7296			
02	588 #	569	-0-	-19	-0-	565	3	4	9	Y	4	1	1
03	589 #	547	-0-	-42	-0-	544	3	3	9	Y	3	1	2
04	570 #	550	-0-	-20	-0-	544	3	6	9	Y	5	1	1
05	620 #	579	-0-	-41	-0-	575	3	4	9	Y	4	1	1
06	600 #	508	-0-	-92	-0-	504	3	4	9	Y	4	1	1
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			1	1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 145026		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WESTBROOK 28		WELL #: 6		RRCID -> 146411		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 2		RRCID -> 146994		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234								
02	224 #	205	-0-	-19	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	408	-0-	408	408	33	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	306	-0-	306	714	23	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	317	-0-	317	1031	23	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1031					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY"10"		WELL #: 1		RRCID -> 146996		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890								
02	112 #	81	-0-	-31	-0-	8	1	66	3	Y	6	8	0			1
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	7	6	0			2
04	T. A.	250	-0-	250	250	19	1	225	3	Y	5	6	0			1
05	T. A.	255	-0-	255	505	19	1	226	3	Y	9	7	0			3
06	T. A.	198	-0-	198	703	13	1	172	3	Y	12	13	0			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	703	13	9			Y	NO RPT					2

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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 #: 2		RRCID -> 148442		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					6
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	409	3	1	9	Y	1	3	1			4
04	420 #	276	-0-	-144	-0-	274	3	2	9	Y	2					6
05	465 #	386	-0-	-79	-0-	385	3	1	9	Y	1					7
06	450 #	280	-0-	-170	-0-	280	3			Y	-0-	3	1			4
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

ALLEIN		WELL #: 122		RRCID -> 148443		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346								
02	392 #	277	-0-	-115	-0-	46	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	434 #	317	-0-	-117	-0-	46	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	427	-0-	427	-0-	53	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	339	-0-	339	-0-	766	40	299	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	59	-0-	59	-0-	825	6	53	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	825				Y	NO RPT					-0-

GLASS "H"		WELL #: 432		RRCID -> 148455		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	30	-0-	30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	62	3	29	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62				Y	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 202		RRCID -> 148459		COMPL. DATE 11/19/1977		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052								
02	T. A.	164	-0-	164	-0-	1058	22	142	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	209	-0-	209	-0-	1267	23	186	3	Y	-0-					-0-
04	1408 R	141	-0-	-1267	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	197	-0-	-51	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. FOSTER 4		WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741								
02	560 #	211	-0-	-349	-0-	210	3	1	9	Y	1					12
03	620 #	183	-0-	-437	-0-	180	3	3	9	Y	3	6	1			9
04	600 #	113	-0-	-487	-0-	111	3	2	9	Y	2					11
05	620 #	202	-0-	-418	-0-	200	3	2	9	Y	2					13
06	600 #	159	-0-	-441	-0-	158	3	1	9	Y	1	6	1			8
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A								
02	644 #	168	-0-	-476	-0-	19	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	713 #	319	-0-	-394	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	333	-0-	333	-0-	40	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	344	-0-	344	-0-	677	40	304	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	85	-0-	85	-0-	762	9	74	3	Y	2	2	0			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	762	2	9		Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
GLASS, R. E.		WELL #:		4	RRCID ->	148857	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		308 #	167	-0-	-141	-0-	22 1	145 3	Y	-0-			-0-
03		341 #	104	-0-	-237	-0-	12 1	90 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
04		T. A.	80	-0-	80	80	8 1	71 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
05		T. A.	106	-0-	106	186	10 1	96 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	103	-0-	103	289	9 1	93 3	Y	1	1 0		-0-
							1 9						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	289			Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID ->	148859	COMPL. DATE	09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	N/A	
02		196 #	103	-0-	-93	-0-	13 1	90 3	Y	-0-			-0-
03		217 #	66	-0-	-151	-0-	8 1	58 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	3	-0-	3	3	2 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
05		T. A.	3	-0-	3	6	3 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	4	-0-	4	10	3 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10			Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID ->	148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A	
02		280 #	159	-0-	-121	-0-	21 1	138 3	Y	-0-			-0-
03		310 #	162	-0-	-148	-0-	18 1	144 3	Y	-0-			-0-
04		300 #	220	-0-	-80	-0-	22 1	198 3	Y	-0-			-0-
05		248 #	190	-0-	-58	-0-	18 1	172 3	Y	-0-			-0-
06		240 #	178	-0-	-62	-0-	16 1	162 3	Y	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID ->	148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A	
02		168 #	161	-0-	-7	-0-	21 1	140 3	Y	-0-			-0-
03		186 #	156	-0-	-30	-0-	18 1	138 3	Y	-0-			-0-
04		240 #	212	-0-	-28	-0-	21 1	191 3	Y	-0-			-0-
05		283 R	283	-0-	-0-	-0-	26 1	257 3	Y	-0-			-0-
06		275 R	275	-0-	-0-	-0-	25 1	250 3	Y	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A	
02		T. A.	89	-0-	89	554	4 1	77 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
03		T. A.	106	-0-	106	660	6 1	92 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
04		T. A.	127	-0-	127	787	7 1	109 2	Y	-0-			-0-
							11 4						
05		962 R	175	-0-	-787	-0-	10 1	155 2	Y	-0-			-0-
							10 4						
06		205 R	205	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-			-0-
							15 4						
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
		WELL #:	13	RRCID -> 148866	COMPL. DATE 08/26/1982	TOTAL DEPTH 8130	PERF. N/A				
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	260	-0-	260	1615	11 1 25 4	224 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	307	-0-	307	1922	16 1 22 4	269 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	378	-0-	378	2300	21 1 31 4	326 2	Y	-0-		-0-
05	2615 R	315	-0-	-2300	-0-	18 1 19 4	278 2	Y	-0-		-0-
06	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5 1 4 4	68 2	Y	-0-		-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:	16	RRCID -> 148867	COMPL. DATE 06/28/1985	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A				
02	T. A.	170	-0-	170	1062	7 1 16 4	147 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	202	-0-	202	1264	11 1 14 4	177 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	248	-0-	248	1512	14 1 21 4	213 2	Y	-0-		-0-
05	1623 R	111	-0-	-1512	-0-	6 1 7 4	98 2	Y	-0-		-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7 1 9 4	102 2	Y	-0-		-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:	17	RRCID -> 148869	COMPL. DATE 07/08/1985	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A				
02	T. A.	156	-0-	156	969	7 1 15 4	134 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	185	-0-	185	1154	10 1 13 4	162 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	231	-0-	231	1385	13 1 19 4	199 2	Y	-0-		-0-
05	1706 R	321	-0-	-1385	-0-	18 1 19 4	284 2	Y	-0-		-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	20 1 26 4	296 2	Y	-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "E" FEE		WELL #:	23	RRCID -> 148870	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 8140	PERF. N/A				
02	308 #	277	-0-	-31	-0-	12 1 26 4	239 2	Y	-0-		-0-
03	341 #	328	-0-	-13	-0-	18 1 23 4	287 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	236	-0-	236	236	13 1 20 4	203 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	322	-0-	322	558	18 1 19 4	285 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	383	-0-	383	941	23 1 29 4	331 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	941			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "H" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148872		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8170		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					Y	-0-					-0-
04	89 R	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148873		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A						
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	93 #	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	T. A.	65	-0-	65	65	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	77	-0-	77	142	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	68	-0-	68	210	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148874		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7720 - 8202						
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	T. A.	91	-0-	91	91	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	94	-0-	94	185	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	88	-0-	88	273	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148875		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 8125		PERF. N/A						
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	T. A.	89	-0-	89	89	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	85	-0-	85	174	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	78	-0-	78	252	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148876		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 8225		PERF. N/A						
02	112 #	64	-0-	-48	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	68	-0-	68	68	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	76	-0-	76	144	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	73	-0-	73	217	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	217					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799									
STERLING "H" FEE		WELL #:		9	RRCID ->	148877	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	8250	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
02	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
04	T. A.	46	-0-	46	46	3	1	42	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
05	T. A.	67	-0-	67	113	4	1	63	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	62	-0-	62	175	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	148879	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	T. A.	118	-0-	118	118	7	1	108	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	T. A.	112	-0-	112	230	7	1	104	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	T. A.	106	-0-	106	336	7	1	98	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	336					Y	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		14	RRCID ->	148880	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	8238	PERF. N/A		
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
03	155 #	154	-0-	-1	-0-	9	1	143	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	T. A.	155	-0-	155	155	9	1	142	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	T. A.	165	-0-	165	320	10	1	154	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	T. A.	156	-0-	156	476	10	1	145	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	476					Y	NO RPT		-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		15	RRCID ->	148881	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A		
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
04	T. A.	182	-0-	182	182	11	1	167	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	T. A.	191	-0-	191	373	11	1	179	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	T. A.	181	-0-	181	554	12	1	168	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	554					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "I" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148882		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 #	72	-0-	-40	-0-	3 1	65 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	6 1	101 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	7 1	115 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	7 1	107 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148883		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7 1	136 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	T. A.	148	-0-	148	148	9 1	135 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	T. A.	133	-0-	133	281	8 1	124 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	T. A.	131	-0-	131	412	8 1	122 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	412			Y	NO RPT		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 148884		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A	
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-		-0-
						9 4					
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	T. A.	174	-0-	174	174	10 1	159 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
05	T. A.	202	-0-	202	376	12 1	189 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	T. A.	194	-0-	194	570	12 1	181 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	570			Y	NO RPT		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 148885		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107		PERF. N/A	
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	Y	-0-		-0-
						8 4					
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	T. A.	157	-0-	157	157	9 1	144 2	Y	-0-		-0-
						4 4					
05	T. A.	196	-0-	196	353	12 1	183 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	T. A.	197	-0-	197	550	13 1	183 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	550			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	198 R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	217 #	215	-0-	-2	-0-	12	1	199	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	T. A.	163	-0-	163	163	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	194	-0-	194	357	12	1	181	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	204	-0-	204	561	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	561					Y	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	T. A.	156	-0-	156	156	9	1	143	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	205	-0-	205	361	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	320	-0-	320	681	20	1	298	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	681					Y	NO RPT			-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A				
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	1	1	16	2	Y	7	8	1	1
						1	4							
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	13	12	1	2
						14	9							
04	T. A.	22	-0-	22	22	1	1	10	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
05	T. A.	26	-0-	26	48	1	1	14	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
06	T. A.	32	-0-	32	80	1	1	22	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					Y	NO RPT			3

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

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13 1	256 2	8 9	Y	7	8 1				1
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	13 4	8 9	295 2	Y	13	12 1				2
04	T. A.	192	-0-	192	192	5 4	14 9	166 2	Y	10	11 1				1
05	T. A.	249	-0-	249	441	4 4	11 9	223 2	Y	10	9 1				2
06	T. A.	382	-0-	382	823	1 4	11 9	346 2	Y	8	7 1				3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	823	3 4	9 9		Y	NO RPT					3
STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A					
02	82 R	82	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	2 4	Y	-0-					-0-
03	62 #	54	-0-	-8	-0-	9 1	45 3	4 1	Y	-0-					-0-
04	T. A.	36	-0-	36	36	4 1	32 3	4 1	Y	-0-					-0-
05	T. A.	293	-0-	293	329	29 1	264 3	25 1	Y	-0-					-0-
06	T. A.	253	-0-	253	582	25 1	228 3		Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	582				Y	NO RPT					-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A					
02	785 R	785	-0-	-0-	-0-	55 1	707 2	21 4	Y	2	3 1				-0-
03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	61 1	699 2	12 4	Y	7	6 1				1
04	T. A.	635	-0-	635	635	49 1	563 2	17 4	Y	5	5 1				1
05	T. A.	654	-0-	654	1289	53 1	589 2	1 4	Y	10	9 1				2
06	T. A.	647	-0-	647	1936	54 1	586 2	4 4	Y	3	5 1				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1936		3 9		Y	NO RPT					-0-
FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400					
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	2 1	47 2	2 4	Y	-0-					-0-
03	62 #	52	-0-	-10	-0-	3 1	48 2	1 4	Y	-0-					-0-
04	T. A.	49	-0-	49	49	3 1	45 2	1 4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	135	-0-	135	184	135 3		1 4	Y	-0-					-0-
06	T. A.	122	-0-	122	306	122 3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	306				Y	NO RPT					-0-
PRICE 17		WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822					
02	261 R	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	2 4	Y	4					48
03	279 #	218	-0-	-61	-0-	206 3	12 9	3 1	Y	11	25 1				34
04	270 #	140	-0-	-130	-0-	129 3	11 9	1 4	Y	10					44
05	279 #	165	-0-	-114	-0-	156 3	9 9	1 4	Y	8					52
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	123 3	9 9		Y	8	26 1				34
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT					34

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
PRICE 7		WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	476 #	376	-0-	-100	-0-	374 3	2 9	Y	2			30
03	403 #	340	-0-	-63	-0-	332 3	8 9	Y	7	16 1		21
04	360 #	228	-0-	-132	-0-	220 3	8 9	Y	7			28
05	415 R	415	-0-	-0-	-0-	409 3	6 9	Y	5			33
06	390 #	295	-0-	-95	-0-	291 3	4 9	Y	4	16 1		21
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT			21

STERLING 'F' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
02	224 #	191	-0-	-33	-0-	8 1	154 2	Y	20	20 1		3
						7 4	22 9					
03	248 #	144	-0-	-104	-0-	21 1	103 3	Y	18	15 0	3 1	3
						20 9						
04	T. A.	124	-0-	124	124	13 1	100 3	Y	10	9 0		4
						11 9						
05	T. A.	193	-0-	193	317	17 1	156 3	Y	18	16 0		6
						20 9						
06	T. A.	158	-0-	158	475	13 1	120 3	Y	23	24 0		5
						25 9						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	475			Y	NO RPT			5

STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'J' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149776		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149777		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	15 1	303 2	Y	2	3 1	-0-
03	248 #	216	-0-	-32	-0-	9 4	2 9	Y	2	2 0	-0-
04	T. A.	129	-0-	129	129	2 9	14 1	Y	-0-		-0-
05	T. A.	235	-0-	235	364	23 1	115 3	Y	1	1 0	-0-
06	T. A.	202	-0-	202	566	1 9	20 1	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	566			Y	NO RPT		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A	
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1 4	4 1	Y	-0-		-0-
04	T. A.	16	-0-	16	16	4 1	22 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	29	-0-	29	45	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70	2 1	23 3	Y	NO RPT		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A	
02	56 #	41	-0-	-15	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
03	62 #	26	-0-	-36	-0-	1 4	4 1	Y	-0-		-0-
04	T. A.	16	-0-	16	16	4 1	22 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	29	-0-	29	45	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70	2 1	23 3	Y	NO RPT		-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A	
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	1 4	4 1	Y	-0-		-0-
04	T. A.	16	-0-	16	16	4 1	22 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	29	-0-	29	45	2 1	14 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	25	-0-	25	70	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	70	2 1	23 3	Y	NO RPT		-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A	
02	112 #	66	-0-	-46	-0-	11 1	46 3	Y	8	10 0	2
03	124 #	58	-0-	-66	-0-	9 9	8 1	Y	10	10 0	2
04	T. A.	53	-0-	53	53	8 1	39 3	Y	3	5 0	-0-
05	T. A.	72	-0-	72	125	11 9	6 1	Y	-0-		-0-
06	T. A.	73	-0-	73	198	3 9	7 1	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	198	7 1	66 3	Y	NO RPT		-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
02	448 #	140	-0-	-308	-0-	15 1	125 3	Y	-0-		-0-
03	496 #	298	-0-	-198	-0-	42 1	256 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	322	-0-	322	322	40 1	282 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	413	-0-	413	735	48 1	365 3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	56	-0-	56	791	6 1	50 3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	791			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	364 #	116	-0-	-248	-0-	13	1	103	3	Y	-0-
03	403 #	246	-0-	-157	-0-	35	1	211	3	Y	-0-
04	T. A.	266	-0-	266	266	33	1	233	3	Y	-0-
05	T. A.	341	-0-	341	607	40	1	301	3	Y	-0-
06	T. A.	46	-0-	46	653	5	1	41	3	Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	653					Y	NO RPT

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

STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	Y	-0-
						4	4				
03	174 R	174	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-
						3	4				
04	T. A.	164	-0-	164	164	13	1	147	2	Y	-0-
						4	4				
05	T. A.	168	-0-	168	332	14	1	154	2	Y	-0-
06	T. A.	189	-0-	189	521	16	1	172	2	Y	-0-
						1	4				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	521					Y	NO RPT

STERLING "R" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
02	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	68	1	879	2	Y	33
						26	4	36	9		33
03	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	83	1	937	2	Y	42
						16	4	42	9		42
04	904 R	904	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	Y	5
						24	4	6	9		5
05	930 #	904	-0-	-26	-0-	74	1	817	2	Y	9
						2	4	11	9		9
06	921 R	921	-0-	-0-	-0-	77	1	830	2	Y	8
						5	4	9	9		8
07	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A	
02	140 #	38	-0-	-102	-0-	4	1	34	3	Y	-0-
03	155 #	72	-0-	-83	-0-	10	1	62	3	Y	-0-
04	T. A.	75	-0-	75	75	9	1	66	3	Y	-0-
05	T. A.	70	-0-	70	145	8	1	62	3	Y	-0-
06	T. A.	15	-0-	15	160	2	1	13	3	Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	160					Y	NO RPT

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A	
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-
04	T. A.	282	-0-	282	282	34	1	248	3	Y	-0-
05	T. A.	264	-0-	264	546	31	1	233	3	Y	-0-
06	T. A.	55	-0-	55	601	6	1	49	3	Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	601					Y	NO RPT

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		56 #	15	-0-	-41	-0-	2 1	13 3	Y		-0-					-0-
03		62 #	29	-0-	-33	-0-	4 1	25 3	Y		-0-					-0-
04		T. A.	30	-0-	30	30	4 1	26 3	Y		-0-					-0-
05		T. A.	28	-0-	28	58	3 1	25 3	Y		-0-					-0-
06		T. A.	6	-0-	6	64	1 1	5 3	Y		-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64			Y		NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149802		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A								
02		756 #	195	-0-	-561	-0-	22 1	173 3	Y		-0-					-0-
03		837 #	369	-0-	-468	-0-	53 1	316 3	Y		-0-					-0-
04		T. A.	392	-0-	392	392	47 1	339 3	Y		5	4 0				1
							6 9									
05		T. A.	327	-0-	327	719	38 1	289 3	Y		-0-	1 0				-0-
06		T. A.	65	-0-	65	784	7 1	57 3	Y		1	1 0				-0-
							1 9									
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	784			Y		NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149803		COMPL. DATE 08/11/1993		TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A								
02		280 #	74	-0-	-206	-0-	8 1	66 3	Y		-0-					-0-
03		310 #	141	-0-	-169	-0-	20 1	121 3	Y		-0-					-0-
04		T. A.	148	-0-	148	148	18 1	130 3	Y		-0-					-0-
05		T. A.	138	-0-	138	286	16 1	122 3	Y		-0-					-0-
06		T. A.	28	-0-	28	314	3 1	25 3	Y		-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	314			Y		NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149805		COMPL. DATE 02/04/1994		TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A								
02		308 #	79	-0-	-229	-0-	9 1	70 3	Y		-0-					-0-
03		341 #	148	-0-	-193	-0-	21 1	127 3	Y		-0-					-0-
04		T. A.	156	-0-	156	156	19 1	137 3	Y		-0-					-0-
05		T. A.	145	-0-	145	301	17 1	128 3	Y		-0-					-0-
06		T. A.	30	-0-	30	331	3 1	27 3	Y		-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	331			Y		NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 15		RRCID -> 149807		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
02		224 #	56	-0-	-168	-0-	6 1	50 3	Y		-0-					-0-
03		248 #	106	-0-	-142	-0-	15 1	91 3	Y		-0-					-0-
04		T. A.	112	-0-	112	112	14 1	98 3	Y		-0-					-0-
05		T. A.	112	-0-	112	224	13 1	99 3	Y		-0-					-0-
06		T. A.	24	-0-	24	248	3 1	21 3	Y		-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	248			Y		NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 16		RRCID -> 149808		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420								
02		980 #	255	-0-	-725	-0-	29 1	226 3	Y		-0-					-0-
03		1085 #	483	-0-	-602	-0-	70 1	413 3	Y		-0-					-0-
04		T. A.	505	-0-	505	505	61 1	444 3	Y		-0-					-0-
05		T. A.	472	-0-	472	977	55 1	417 3	Y		-0-					-0-
06		T. A.	98	-0-	98	1075	11 1	87 3	Y		-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1075			Y		NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 13		RRCID -> 150065		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)			AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

GLASS		WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
02	T. A.	487	-0-	487	3420	50	1	437	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	1051	-0-	1051	4471	104	1	947	3	Y	-0-		-0-
04	5260 R	789	-0-	-4471	-0-	89	1	700	3	Y	-0-		-0-
05	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	144	1	1301	3	Y	-0-		-0-
06	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	Y	-0-		-0-
07	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
02	T. A.	138	-0-	138	1127	14	1	124	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	269	-0-	269	1396	26	1	243	3	Y	-0-		-0-
04	1592 R	196	-0-	-1396	-0-	21	1	175	3	Y	-0-		-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	37	1	339	3	Y	-0-		-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	3	Y	-0-		-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A			
02	T. A.	107	-0-	107	879	11	1	96	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	281	-0-	281	1160	27	1	254	3	Y	-0-		-0-
04	1357 R	197	-0-	-1160	-0-	21	1	176	3	Y	-0-		-0-
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	Y	-0-		-0-
06	366 R	366	-0-	-0-	-0-	34	1	332	3	Y	-0-		-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

GLASS		WELL #: 1324		RRCID -> 150634		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
02	1705 R	204	-0-	-1501	-0-	21	1	183	3	Y	-0-		-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	3	Y	-0-		-0-
04	360 #	354	-0-	-6	-0-	39	1	315	3	Y	-0-		-0-
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	61	1	550	3	Y	-0-		-0-
*06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	66	1	640	3	Y	-0-		-0-
07	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 3		RRCID -> 151319		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	11	11	2
						9	4	12	9				
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	12	12	2
						5	4	13	9				
04	450 #	241	-0-	-209	-0-	18	1	211	2	Y	5	7	1
						6	4	6	9				
05	403 #	229	-0-	-174	-0-	18	1	203	2	Y	6	6	1
						1	4	7	9				
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	47	1	510	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
07	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
GLASS, R. E.		WELL #: 6		RRCID -> 151358		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7263 - 7859		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 #	52	-0-	-144	-0-	8	1	44	3	Y	-0-			-0-
03	217 #	90	-0-	-127	-0-	10	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	51	-0-	51	89	5	1	46	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	49	-0-	49	138	4	1	45	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	138					Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 8		RRCID -> 151359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7308 - 7918		
02	420 #	168	-0-	-252	-0-	22	1	146	3	Y	-0-			-0-
03	465 #	162	-0-	-303	-0-	18	1	144	3	Y	-0-			-0-
04	450 #	205	-0-	-245	-0-	21	1	184	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	Y	-0-			-0-
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
02	84 #	62	-0-	-22	-0-	3	1	56	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	93 #	70	-0-	-23	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	63	-0-	63	63	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	62	-0-	62	125	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	66	-0-	66	191	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A				
02	252 #	223	-0-	-29	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
						10	4							
03	279 #	251	-0-	-28	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	T. A.	231	-0-	231	231	14	1	211	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	T. A.	255	-0-	255	486	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	266	-0-	266	752	17	1	247	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A				
02	84 #	70	-0-	-14	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
03	93 #	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	73	-0-	73	73	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	T. A.	84	-0-	84	157	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	89	-0-	89	246	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	246					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A						
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A						
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	110	-0-	110	110	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	128	-0-	128	238	3	4	119	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	122	-0-	122	360	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	360	1	4			Y	NO RPT					-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A						
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	36	41	1			7
03	427 R	427	-0-	-0-	-0-	15	4	40	9	Y	63	60	1			10
04	T. A.	256	-0-	256	256	20	1	332	2	Y	47	54	1			3
05	T. A.	228	-0-	228	484	6	4	69	9	Y	13	14	1			2
06	T. A.	335	-0-	335	819	12	1	187	2	Y	8	7	1			3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	819	5	4	52	9	Y	NO RPT					3
						13	1	200	2	Y						
						1	4	14	9	Y						
						21	1	303	2	Y						
						2	4	9	9	Y						
STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562						
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 151384		COMPL. DATE 05/02/1978		TOTAL DEPTH 8315		PERF. N/A						
02	280 #	89	-0-	-191	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	310 #	276	-0-	-34	-0-	38	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	333	-0-	333	333	41	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	428	-0-	428	761	50	1	378	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	49	-0-	49	810	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	810					Y	NO RPT					-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151385		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284						
02	336 #	101	-0-	-235	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	372 #	215	-0-	-157	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	233	-0-	233	233	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	300	-0-	300	533	35	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	41	-0-	41	574	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	574					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		364 #	115	-0-	-249	-0-	13 1	102 3	Y		-0-			-0-
03		403 #	243	-0-	-160	-0-	34 1	209 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	262	-0-	262	262	32 1	230 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	334	-0-	334	596	39 1	295 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	44	-0-	44	640	5 1	39 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	640			Y		NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE														
STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE														
STERLING "R" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151399		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 8320		PERF. N/A				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE														
STERLING "R" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151401		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 8325		PERF. N/A				
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y		-0-			-0-
03		8 R	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	184	-0-	184	184	14 1	165 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
05		T. A.	191	-0-	191	375	16 1	175 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	207	-0-	207	582	17 1	189 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	582			Y		NO RPT			-0-
STERLING -R- FEE														
STERLING -R- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 151402		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 8310		PERF. N/A				
02		172 R	172	-0-	-0-	-0-	12 1	155 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
03		191 R	191	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
04		T. A.	172	-0-	172	172	13 1	154 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
05		T. A.	174	-0-	174	346	14 1	160 2	Y		-0-			-0-
06		T. A.	173	-0-	173	519	15 1	157 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	519			Y		NO RPT			-0-
ALLEIN														
ALLEIN		WELL #: 222		RRCID -> 152020		COMPL. DATE 03/01/1980		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A				
02		84 #	66	-0-	-18	-0-	11 1	55 3	Y		-0-			-0-
03		144 R	144	-0-	-0-	-0-	20 1	124 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	253	-0-	253	253	32 1	221 3	Y		-0-			-0-
05		T. A.	254	-0-	254	507	30 1	224 3	Y		-0-			-0-
06		T. A.	49	-0-	49	556	5 1	44 3	Y		-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	556			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
WESTBROOK 8		WELL #: 5		RRCID -> 152022		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 7595		PERF. N/A						
M	O	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
02		308 #	258	-0-	-50	-0-	252 3	6	9	Y	5	8	1			4
03		310 #	257	-0-	-53	-0-	251 3	6	9	Y	5					9
04		T. A.	424	-0-	424	424	417 3	7	9	Y	6	8	1			7
05		T. A.	479	-0-	479	903	476 3	3	9	Y	3					10
06		T. A.	483	-0-	483	1386	481 3	2	9	Y	2	7	1			5
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1386				Y	NO RPT					5

ALLEIN		WELL #: 422		RRCID -> 152024		COMPL. DATE 05/17/1985		TOTAL DEPTH 8550		PERF. N/A						
02		112 #	84	-0-	-28	-0-	13 1	65	3	Y	5	6	0			1
03		149 R	149	-0-	-0-	-0-	20 1	121	3	Y	7	5	0			3
04		T. A.	260	-0-	260	260	31 1	221	3	Y	7	8	0			2
05		T. A.	245	-0-	245	505	28 1	206	3	Y	10	8	0			4
06		T. A.	63	-0-	63	568	11 9	5	1	Y	16	17	0			3
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	568	18 9			Y	NO RPT					3

FLINT -B-		WELL #: 201		RRCID -> 152038		COMPL. DATE 10/00/1980		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GLASS "A"		WELL #: 413		RRCID -> 152046		COMPL. DATE 05/00/1979		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	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						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 214		RRCID -> 152052		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8480		PERF. N/A						
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	2 1	16	3	Y	-0-					-0-
03		33 R	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30	3	Y	-0-					-0-
04		T. A.	26	-0-	26	26	3 1	23	3	Y	-0-					-0-
05		T. A.	73	-0-	73	99	7 1	66	3	Y	-0-					-0-
06		T. A.	82	-0-	82	181	8 1	74	3	Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	181				Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799															
GRIGSBY		WELL #:		314		RRCID ->		152053		COMPL. DATE		10/00/1980		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
02		56 #	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-		
03		62 #	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-		
04		T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-		
05		T. A.	13	-0-	13	20	1	1	12	3	Y	-0-					-0-		
06		T. A.	11	-0-	11	31	1	1	10	3	Y	-0-					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT					-0-		

HILDEBRAND		WELL #:		7320		RRCID ->		152064		COMPL. DATE		10/14/1985		TOTAL DEPTH		8350		PERF. N/A	
02		336 #	243	-0-	-93	-0-	49	1	190	3	Y	4	4	0			1		
03		372 #	206	-0-	-166	-0-	34	1	169	3	Y	3	3	0			1		
04		T. A.	166	-0-	166	166	18	1	145	3	Y	3	3	0			1		
05		T. A.	327	-0-	327	493	32	1	291	3	Y	4	3	0			2		
06		T. A.	318	-0-	318	811	30	1	281	3	Y	6	7	0			1		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	811	7	9			Y	NO RPT					1		

GRIGSBY		WELL #:		1214		RRCID ->		152068		COMPL. DATE		07/15/1986		TOTAL DEPTH		8460		PERF. N/A	
02		168 #	90	-0-	-78	-0-	8	1	71	3	Y	10	12	0			2		
03		284 R	284	-0-	-0-	-0-	11	9	26	1	Y	12	10	0			4		
04		T. A.	287	-0-	287	287	13	9	30	1	Y	9	11	0			2		
05		T. A.	592	-0-	592	879	10	9	57	1	Y	14	11	0			5		
06		T. A.	645	-0-	645	1524	15	9	58	1	Y	21	22	0			4		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1524	23	9			Y	NO RPT					4		

HILDEBRAND		WELL #:		106		RRCID ->		152075		COMPL. DATE		06/22/1992		TOTAL DEPTH		8278		PERF. N/A	
02		84 #	56	-0-	-28	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-		
03		93 #	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-		
04		T. A.	84	-0-	84	84	9	1	75	3	Y	-0-					-0-		
05		T. A.	69	-0-	69	153	7	1	62	3	Y	-0-					-0-		
06		T. A.	70	-0-	70	223	7	1	63	3	Y	-0-					-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					-0-		

RAY A		WELL #:		2431		RRCID ->		152080		COMPL. DATE		08/19/1991		TOTAL DEPTH		8400		PERF. N/A	
02		334 R	-0-	-0-	-334	-0-					Y	-0-					-0-		
03		146 R	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	3	Y	-0-					-0-		
04		367 R	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	3	Y	-0-					-0-		
05		350 R	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	Y	-0-					-0-		
*06		283 R	283	-0-	-0-	-0-	26	1	257	3	Y	-0-					-0-		
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-		

RAY B		WELL #:		503		RRCID ->		152083		COMPL. DATE		04/28/1993		TOTAL DEPTH		8500		PERF. N/A	
02		336 #	218	-0-	-118	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-		
03		372 #	275	-0-	-97	-0-	25	1	250	3	Y	-0-					-0-		
04		306 R	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-		
05		292 R	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-					-0-		
06		270 #	240	-0-	-30	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-		
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-		

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910		PERF. N/A					
M	O	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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

STERLING 'K' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 152936		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 8066		PERF. N/A					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 152944		COMPL. DATE 01/01/1984		TOTAL DEPTH 7980		PERF. N/A					
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		64	-0-	64	64	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	T. A.		62	-0-	62	126	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		60	-0-	60	186	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	186					Y	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	T. A.		86	-0-	86	86	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
05	T. A.		92	-0-	92	178	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		88	-0-	88	266	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	266					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 152948		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A				
02	168 #	150	-0-	-18	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	T. A.	162	-0-	162	162	10	1	148	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	150	-0-	150	312	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	136	-0-	136	448	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	448					Y	NO RPT			-0-

RAY		WELL #: 102		RRCID -> 153685		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 7900		PERF. N/A				
02	336 #	306	-0-	-30	-0-	38	1	245	3	Y	21	26	0	4
						23	9							
03	372 #	193	-0-	-179	-0-	20	1	144	3	Y	26	21	0	9
						29	9							
04	T. A.	153	-0-	153	153	14	1	119	3	Y	18	22	0	5
						20	9							
05	T. A.	379	-0-	379	532	32	1	314	3	Y	30	24	0	11
						33	9							
06	T. A.	327	-0-	327	859	26	1	259	3	Y	38	47	0	2
						42	9							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	859					Y	NO RPT			2

BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		980 #	259	-0-	-721	-0-		29 1	230 3	Y	-0-			-0-
03		1085 #	492	-0-	-593	-0-		71 1	421 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	520	-0-	520	520		62 1	452 3	Y	5	4 0		1
05		T. A.	288	-0-	288	808		6 9						
06		T. A.	47	-0-	47	855		34 1	254 3	Y	-0-	1 0		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	855		5 1	42 3	Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320						
02		224 #	71	-0-	-153	-0-		8 1	63 3	Y	-0-			-0-
03		248 #	149	-0-	-99	-0-		21 1	128 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	162	-0-	162	162		20 1	142 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	207	-0-	207	369		24 1	183 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	28	-0-	28	397		3 1	25 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397				Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155141		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322						
02		308 #	83	-0-	-225	-0-		9 1	74 3	Y	-0-			-0-
03		341 #	158	-0-	-183	-0-		23 1	135 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	165	-0-	165	165		20 1	145 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	155	-0-	155	320		18 1	137 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	32	-0-	32	352		3 1	29 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	352				Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291						
02		196 #	53	-0-	-143	-0-		6 1	47 3	Y	-0-			-0-
03		217 #	99	-0-	-118	-0-		14 1	85 3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	104	-0-	104	104		13 1	91 3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	97	-0-	97	201		11 1	86 3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	20	-0-	20	221		2 1	18 3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	221				Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "M" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 155875		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 7327 - 7711	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING "N" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 156567		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7708 - 8080	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STERLING "N" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156568		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8245		PERF. 7762 - 8170	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

REYNOLDS 3A		WELL #: 2		RRCID -> 156966		COMPL. DATE 12/11/1995		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7417 - 7752	
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	428 3	2 9	Y	2		24
03	434 #	378	-0-	-56	-0-	371 3	7 9	Y	6	13 1	17
04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	438 3	4 9	Y	4		21
05	465 #	368	-0-	-97	-0-	366 3	2 9	Y	2		23
06	450 #	251	-0-	-199	-0-	249 3	2 9	Y	2	13 1	12
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		12

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 6		RRCID -> 158160		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7653 - 7676	
02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-		-0-
03	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-		-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		Y	-0-		-0-
05	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y	-0-		-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3		Y	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534	
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7 3		Y	-0-		-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 3		RRCID -> 159735		COMPL. DATE 07/19/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7452 - 7809	
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342 3	1 9	Y	1		12
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	284 3	3 9	Y	3	6 1	9
04	375 R	375	-0-	-0-	-0-	373 3	2 9	Y	2		11
05	372 #	357	-0-	-15	-0-	355 3	2 9	Y	2		13
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	249 3	1 9	Y	1	6 1	8
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		448 #	375	-0-	-73	-0-	16 1	327 2		Y	15	15 1				2
03		496 #	278	-0-	-218	-0-	15 4	17 9		Y	13	11 0	2 1			2
04		T. A.	248	-0-	248	248	44 1	220 3		Y	8	7 0				3
05		T. A.	382	-0-	382	630	14 9			Y	14	12 0				5
06		T. A.	300	-0-	300	930	27 1	331 3		Y	17	18 0				4
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	930	19 9			Y	NO RPT					4

STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 159907		COMPL. DATE 06/17/1985		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7534 - 7996						
02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2		Y	-0-					-0-
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	8 4			Y	-0-					-0-
04		T. A.	153	-0-	153	153	9 1	151 2		Y	-0-					-0-
05		T. A.	175	-0-	175	328	2 4			Y	-0-					-0-
06		T. A.	169	-0-	169	497	9 1	140 2		Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497	4 4			Y	NO RPT					-0-

STERLING "M" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 159912		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7725						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342						
02		252 #	80	-0-	-172	-0-	9 1	71 3		Y	-0-					-0-
03		279 #	169	-0-	-110	-0-	24 1	145 3		Y	-0-					-0-
04		T. A.	182	-0-	182	182	22 1	160 3		Y	-0-					-0-
05		T. A.	234	-0-	234	416	27 1	207 3		Y	-0-					-0-
06		T. A.	31	-0-	31	447	3 1	28 3		Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	447				Y	NO RPT					-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360						
02		392 #	120	-0-	-272	-0-	13 1	107 3		Y	-0-					-0-
03		434 #	255	-0-	-179	-0-	36 1	219 3		Y	-0-					-0-
04		T. A.	276	-0-	276	276	34 1	242 3		Y	-0-					-0-
05		T. A.	354	-0-	354	630	42 1	312 3		Y	-0-					-0-
06		T. A.	48	-0-	48	678	5 1	43 3		Y	-0-					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	678				Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		280 #	88	-0-	-192	-0-	10 1	78 3		Y	-0-			-0-
03		310 #	185	-0-	-125	-0-	26 1	159 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	200	-0-	200	200	25 1	175 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	235	-0-	235	435	28 1	207 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	27	-0-	27	462	3 1	24 3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	462				Y	NO RPT			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088						
02		336 #	93	-0-	-243	-0-	7 1	83 2		Y	-0-			-0-
03		436 R	436	-0-	-0-	-0-	35 1	395 2		Y	-0-			-0-
04		933 R	933	-0-	-0-	-0-	6 4	807 2		Y	30	27 1		3
05		822 R	822	-0-	-0-	-0-	22 4	33 9		Y	24	25 1		2
06		912 R	912	-0-	-0-	-0-	66 1	728 2		Y	12	9 1		5
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	2 4	26 9		Y	NO RPT			5

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046						
02		322 R	322	-0-	-0-	-0-	22 1	292 2		Y	-0-			-0-
03		344 R	344	-0-	-0-	-0-	8 4	312 2		Y	-0-			-0-
04		270 #	213	-0-	-57	-0-	5 4	192 2		Y	-0-			-0-
05		279 #	161	-0-	-118	-0-	16 1	148 2		Y	-0-			-0-
06		270 #	177	-0-	-93	-0-	5 4	161 2		Y	-0-			-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	13 1	1 4		Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 160022		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892						
02		423 R	423	-0-	-0-	-0-	55 1	364 3		Y	4	5 0		1
03		310 #	279	-0-	-31	-0-	4 9	241 3		Y	5	5 0		1
04		690 #	226	-0-	-464	-0-	32 1	203 3		Y	-0-	1 0		-0-
05		465 #	325	-0-	-140	-0-	6 9	295 3		Y	-0-			-0-
06		450 #	217	-0-	-233	-0-	23 1	197 3		Y	-0-			-0-
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-	30 1	14 3		Y	NO RPT			-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265						
02		448 #	136	-0-	-312	-0-	15 1	121 3		Y	-0-			-0-
03		496 #	288	-0-	-208	-0-	41 1	247 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	311	-0-	311	311	38 1	273 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	231	-0-	231	542	27 1	204 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	16	-0-	16	558	2 1	14 3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	558				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
STERLING "I" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 162506		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8130		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	12 1	196 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	10 1	156 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	12 1	176 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 162595		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7890 - 8264
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING "E" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 164414		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7606 - 8025
02	T. A.	67	-0-	67	414	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
03	T. A.	79	-0-	79	493	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
04	T. A.	105	-0-	105	598	6 1	90 2	Y	-0-			-0-
						9 4						
05	703 R	105	-0-	-598	-0-	6 1	93 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 164416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7626 - 8116
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-			-0-
04	74 R	74	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-			-0-
06	81 R	81	-0-	-0-	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "O" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270
02	336 #	102	-0-	-234	-0-	11 1	91 3	Y	-0-			-0-
03	372 #	217	-0-	-155	-0-	31 1	186 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	234	-0-	234	234	29 1	205 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	220	-0-	220	454	26 1	194 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	14	-0-	14	468	2 1	12 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	468			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 - 7844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		345 R	345	-0-	-0-	42 1	282 3	Y	19	21 0		6	
03		278 R	278	-0-	-0-	21 9	219 3	Y	28	34 0		-0-	
04		480 #	275	-0-	-205	28 1	246 3	Y	1	1 0		-0-	
05		496 #	366	-0-	-130	31 9							
06		480 #	354	-0-	-126	28 1	332 3	Y	-0-			-0-	
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	32 1	322 3	Y	-0-			-0-	
									NO RPT			-0-	

STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 - 8270	
02		252 #	93	-0-	-159	10 1	83 3	Y	-0-			-0-	
03		279 #	173	-0-	-106	25 1	148 3	Y	-0-			-0-	
04		T. A.	179	-0-	179	22 1	157 3	Y	-0-			-0-	
05		T. A.	231	-0-	231	27 1	204 3	Y	-0-			-0-	
06		T. A.	33	-0-	33	4 1	29 3	Y	-0-			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MAHAFFEY		WELL #: 22A		RRCID -> 167832		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7547 - 7599			
02		252 #	169	-0-	-83	19 1	148 3	Y	2	5 1		-0-	
03		279 #	275	-0-	-4	2 9	247 3	Y	3			3	
04		354 R	354	-0-	-0-	3 9	323 3	Y	2	3 1		2	
05		217 #	134	-0-	-83	2 9	123 3	Y	1			3	
06		270 #	232	-0-	-38	1 9	211 3	Y	1	2 1		2	
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	1 9		Y	NO RPT			2	

REYNOLDS 4		WELL #: 2		RRCID -> 167837		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 7665 - 7738			
02		T. A.	171	-0-	171	838	171 3	Y	-0-			13	
03		T. A.	143	-0-	143	981	143 3	Y	-0-			13	
04		T. A.	175	-0-	175	1156	175 3	Y	-0-			13	
05		1327 R	171	-0-	-1156	-0-	171 3	Y	-0-			13	
06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3	Y	-0-			13	
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			13	

PRICE 7		WELL #: 4		RRCID -> 168547		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 7477 - 7719			
02		172 R	172	-0-	-0-	171 3	1 9	Y	1			12	
03		186 #	160	-0-	-26	157 3	3 9	Y	3	6 1		9	
04		201 R	201	-0-	-0-	199 3	2 9	Y	2			11	
05		186 #	143	-0-	-43	141 3	2 9	Y	2			13	
06		180 #	94	-0-	-86	93 3	1 9	Y	1	6 1		8	
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		Y	NO RPT			8	

PRICE 18		WELL #: 2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7574 - 7741			
02		411 R	411	-0-	-0-	409 3	2 9	Y	2			24	
03		434 #	329	-0-	-105	322 3	7 9	Y	6	13 1		17	
04		390 #	240	-0-	-150	234 3	6 9	Y	5			22	
05		465 #	445	-0-	-20	441 3	4 9	Y	4			26	
06		450 #	367	-0-	-83	-0-	4 9	Y	4	13 1		17	
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT			17	

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
REYNOLDS 4		WELL #: 3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7560 - 7712				
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	EOM BALANCE
02	T. A.	171	-0-	171	841	171	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	163	-0-	163	1004	163	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	103	-0-	103	1107	103	3			Y	-0-			-0-
05	1282 R	175	-0-	-1107	-0-	175	3			Y	-0-			-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7678 - 7681				
02	T. A.	128	-0-	128	629	128	3			Y	-0-			25
03	T. A.	103	-0-	103	732	103	3			Y	-0-			25
04	T. A.	314	-0-	314	1046	314	3			Y	-0-			25
05	1198 R	152	-0-	-1046	-0-	152	3			Y	-0-			25
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-			25
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			25

REYNOLDS 4		WELL #: 6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7632 - 7633				
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-			34
03	186 #	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-			34
04	T. A.	106	-0-	106	106	106	3			Y	-0-			34
05	T. A.	158	-0-	158	264	158	3			Y	-0-			34
06	T. A.	116	-0-	116	380	116	3			Y	-0-			34
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT			34

REYNOLDS 4		WELL #: 5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7518 - 7716				
02	T. A.	321	-0-	321	1572	321	3			Y	-0-			57
03	T. A.	288	-0-	288	1860	288	3			Y	-0-			57
04	T. A.	286	-0-	286	2146	286	3			Y	-0-			57
05	2458 R	312	-0-	-2146	-0-	312	3			Y	-0-			57
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			57
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			57

STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 - 7834				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BADE, SARAH "16"		WELL #: 1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 7342 - 7813				
02	T. A.	491	-0-	491	2414	491	3			Y	-0-			6
03	T. A.	408	-0-	408	2822	407	3	1	9	Y	1	3	1	4
04	T. A.	656	-0-	656	3478	648	3	8	9	Y	7			11
05	3885 R	407	-0-	-3478	-0-	401	3	6	9	Y	5			16
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5	5	1	21
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			21

REYNOLDS 4		WELL #: 7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7617 - 7740				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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 #: 1		RRCID -> 169895		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7541 - 7692		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	T. A.	321	-0-	321	1580	321	3			Y	-0-			6
03	T. A.	290	-0-	290	1870	289	3	1	9	Y	1	3	1	4
04	T. A.	257	-0-	257	2127	249	3	8	9	Y	7			11
05	2444 R	317	-0-	-2127	-0-	311	3	6	9	Y	5			16
06	239 R	239	-0-	-0-	-0-	233	3	6	9	Y	5	5	1	21
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			21

STERLING "E" FEE		WELL #: 22		RRCID -> 170179		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7574 - 8070				
02	224 #	186	-0-	-38	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
03	248 #	220	-0-	-28	-0-	12	1	192	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
04	T. A.	158	-0-	158	158	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
05	T. A.	218	-0-	218	376	12	1	193	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
06	T. A.	241	-0-	241	617	14	1	209	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	617					Y	NO RPT			-0-

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

STERLING "G" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 170182		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7648 - 8010				
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	54	-0-	54	54	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	66	-0-	66	120	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	72	-0-	72	192	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	192					Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 170183		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7688 - 8054				
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	T. A.	37	-0-	37	37	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	T. A.	45	-0-	45	82	3	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	44	-0-	44	126	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 170185		COMPL. DATE 03/11/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908			
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	6	6 1	1
						1 4	7 9				
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	12	12 1	1
						13 9					
04	T. A.	41	-0-	41	41	2 1	30 2	Y	7	8 1	-0-
						1 4	8 9				
05	T. A.	66	-0-	66	107	3 1	53 2	Y	9	8 1	1
						10 9					
06	T. A.	88	-0-	88	195	5 1	73 2	Y	8	7 1	2
						1 4	9 9				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	195			Y	NO RPT		2

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060			
02	1400 #	1130	-0-	-270	-0-	78 1	1016 2	Y	8	10 1	-0-
						27 4	9 9				
03	1550 #	1101	-0-	-449	-0-	88 1	998 2	Y	-0-		-0-
						15 4					
04	960 #	685	-0-	-275	-0-	53 1	614 2	Y	-0-		-0-
						18 4					
05	992 #	517	-0-	-475	-0-	43 1	473 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	960 #	613	-0-	-347	-0-	51 1	556 2	Y	1		1
						5 4	1 9				
07	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		1

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073			
02	14B DENY	18	-0-	18	381	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
03	0 K	97	-0-	97	478	7 1	87 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
04	478 R	-0-	-0-	-478	-0-			Y	-0-		-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

REYNOLDS 4		WELL #: 8		RRCID -> 171349		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692			
02	T. A.	214	-0-	214	1048	214 3		Y	-0-		5
03	T. A.	193	-0-	193	1241	193 3		Y	-0-		5
04	T. A.	328	-0-	328	1569	328 3		Y	-0-		5
05	1815 R	246	-0-	-1569	-0-	246 3		Y	-0-		5
06	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-		5
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		5

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799												
REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7552 -	7754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		T. A.	301	-0-	301	1488	300	3	1	9	Y	1				18
03		T. A.	274	-0-	274	1762	268	3	6	9	Y	5	10	1		13
04		T. A.	166	-0-	166	1928	165	3	1	9	Y	1				14
05		2226 R	298	-0-	-1928	-0-	297	3	1	9	Y	1				15
*06		240 R	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	9	1		7
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				7

WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 -	6949			
02		336 #	286	-0-	-50	-0-	286	3			Y	-0-				18
03		372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-				18
04		824 R	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-				18
05		601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-				18
06		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-				18
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				18

RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 -	6925			
02		336 #	283	-0-	-53	-0-	283	3			Y	-0-				-0-
03		372 #	291	-0-	-81	-0-	291	3			Y	-0-				-0-
04		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-				-0-
05		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-				-0-
06		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-				-0-
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-

ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 -	8375			
02		84 #	52	-0-	-32	-0-	9	1	43	3	Y	-0-				-0-
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	3	Y	-0-				-0-
04		T. A.	145	-0-	145	145	18	1	127	3	Y	-0-				-0-
05		T. A.	98	-0-	98	243	12	1	86	3	Y	-0-				-0-
06		T. A.	16	-0-	16	259	2	1	14	3	Y	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #:		124	RRCID ->	172221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7747 -	7948			
02		T. A.	94	-0-	94	778	10	1	84	3	Y	-0-				-0-
03		T. A.	222	-0-	222	1000	22	1	200	3	Y	-0-				-0-
04		1134 R	134	-0-	-1000	-0-	14	1	120	3	Y	-0-				-0-
05		284 R	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	Y	-0-				-0-
06		309 R	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-				-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #:		1924	RRCID ->	172222	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7783 -	8196			
02		1649 R	203	-0-	-1446	-0-	21	1	182	3	Y	-0-				-0-
03		421 R	421	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	Y	-0-				-0-
04		360 #	316	-0-	-44	-0-	35	1	281	3	Y	-0-				-0-
05		585 R	585	-0-	-0-	-0-	58	1	527	3	Y	-0-				-0-
*06		522 R	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	Y	-0-				-0-
07		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT				-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		2	RRCID ->	173863	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6755 -	6996			
02		336 #	286	-0-	-50	-0-	286	3			Y	-0-				-0-
03		372 #	294	-0-	-78	-0-	294	3			Y	-0-				-0-
04		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-				-0-
05		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-				-0-
06		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-				-0-
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
TERRY 16		WELL #:		4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155			
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
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
03		217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-			-0-
04		210 #	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-			-0-
05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
06		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

RW FOSTER 16		WELL #:		3		RRCID -> 174477		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 7252		PERF. 6649 - 6896			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TERRY 15		WELL #:		3		RRCID -> 174478		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6965 - 7008			
02		448 #	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
03		465 #	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-			-0-
04		420 #	410	-0-	-10	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
05		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-			-0-
06		480 #	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
07		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS SOUDER		WELL #:		538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	349	-0-	349	349	28	1	310	2	Y	6	4	1	2
							4	4	7	9					
04		14B2 EXT	545	-0-	545	894	38	1	445	2	Y	44	41	1	5
							14	4	48	9					
05		14B2 EXT	498	-0-	498	1392	37	1	408	2	Y	47	45	1	7
							1	4	52	9					
06		14B2 EXT	683	-0-	683	2075	54	1	584	2	Y	36	35	1	8
							5	4	40	9					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2075					Y	NO RPT			8

RW FOSTER 17		WELL #:		2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086			
02		252 #	204	-0-	-48	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
03		248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
04		334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-			-0-
05		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			-0-
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-			-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS		WELL #:		1024		RRCID -> 176987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7788 - 8226	
02		3291 R	390	-0-	-2901	-0-	39	1	336	3	Y	14	17	0	3
							15	9							
03		490 R	490	-0-	-0-	-0-	47	1	424	3	Y	17	14	0	6
							19	9							
04		690 #	375	-0-	-315	-0-	40	1	323	3	Y	11	14	0	3
							12	9							
05		705 R	705	-0-	-0-	-0-	68	1	616	3	Y	19	15	0	7
							21	9							
*06		702 R	702	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	Y	28	30	0	5
							31	9							
07		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			5

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS		WELL #: 1224		RRCID -> 176988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7804 - 8316			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023															

GLASS		WELL #: 2024		RRCID -> 176989		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7743 - 8251			
02	2591	R	317	-0-	-2274	-0-	32	1	277	3	Y	7	9	0	1
03	694	R	694	-0-	-0-	-0-	68	1	615	3	Y	10	8	0	3
04	540	#	528	-0-	-12	-0-	58	1	462	3	Y	7	8	0	2
05	955	R	955	-0-	-0-	-0-	94	1	850	3	Y	10	8	0	4
*06	928	R	928	-0-	-0-	-0-	86	1	824	3	Y	16	17	0	3
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			3

GLASS A		WELL #: 1013		RRCID -> 176990		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7855 - 8265			
02	1534	R	184	-0-	-1350	-0-	19	1	165	3	Y	-0-			-0-
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-			-0-
04	330	#	301	-0-	-29	-0-	33	1	268	3	Y	-0-			-0-
05	490	R	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	-0-			-0-
*06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	3	Y	-0-			-0-
07	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "C"		WELL #: 604		RRCID -> 176994		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7690 - 8203			
02	T. A.		157	-0-	157	1376	16	1	137	3	Y	4	5	0	1
03	T. A.		302	-0-	302	1678	30	1	268	3	Y	4	4	0	1
04	T. A.		239	-0-	239	1917	26	1	206	3	Y	6	6	0	1
05	2371	R	454	-0-	-1917	-0-	44	1	400	3	Y	9	7	0	3
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	49	1	471	3	Y	12	13	0	2
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			2

GLASS C		WELL #: 904		RRCID -> 176995		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7739 - 8199			
02	T. A.		158	-0-	158	1331	16	1	141	3	Y	1	1	0	-0-
03	T. A.		307	-0-	307	1638	30	1	276	3	Y	1	1	0	-0-
04	T. A.		249	-0-	249	1887	27	1	218	3	Y	4	3	0	1
05	2254	R	367	-0-	-1887	-0-	36	1	327	3	Y	4	3	0	2
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	Y	6	7	0	1
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			1

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS F		WELL #: 712		RRCID -> 176996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	T. A.	227	-0-	227	1561		24	1	203	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	283	-0-	283	1844		26	1	257	3	Y	-0-			-0-
04	2152 R	308	-0-	-1844	-0-		24	1	284	3	Y	-0-			-0-
05	317 R	317	-0-	-0-	-0-		24	1	293	3	Y	-0-			-0-
06	270 #	260	-0-	-10	-0-		19	1	241	3	Y	-0-			-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-						Y	NO RPT			-0-

GLASS "G"		WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582					
02	252 #	185	-0-	-67	-0-		24	1	157	3	Y	4	8	1	4
03	279 #	217	-0-	-62	-0-		4	9	26	1	Y	3			7
04	T. A.	273	-0-	273	273		3	9	27	1	Y	4	9	1	2
05	T. A.	209	-0-	209	482		4	9	21	1	Y	3			5
06	T. A.	260	-0-	260	742		3	9	23	1	Y	3			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	742		3	9			Y	NO RPT			8

HILDEBRAND		WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906					
02	168 #	134	-0-	-34	-0-		28	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	114	-0-	-72	-0-		19	1	95	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	96	-0-	96	96		11	1	85	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	183	-0-	183	279		18	1	165	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	171	-0-	171	450		17	1	154	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	450						Y	NO RPT			-0-

RAY "A"		WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038					
02	252 #	195	-0-	-57	-0-		26	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	139	-0-	-140	-0-		16	1	123	3	Y	-0-			-0-
04	330 #	198	-0-	-132	-0-		20	1	178	3	Y	-0-			-0-
05	310 #	284	-0-	-26	-0-		26	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-		26	1	260	3	Y	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT			-0-

RAY "A"		WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119					
02	224 #	146	-0-	-78	-0-		19	1	127	3	Y	-0-			-0-
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-		31	1	256	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	232	-0-	232	232		24	1	208	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	415	-0-	415	647		39	1	376	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	211	-0-	211	858		19	1	192	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	858						Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. RAY "B"		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294						
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C"		WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061				
02	280 #	222	-0-	-58	-0-	23	1	192	3	Y	6	8	0			1
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	29	1	300	3	Y	7	6	0			2
04	T. A.	374	-0-	374	374	29	1	339	3	Y	5	6	0			1
05	T. A.	290	-0-	290	664	22	1	258	3	Y	9	7	0			3
06	T. A.	243	-0-	243	907	10	9	213	3	Y	12	13	0			2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	907	17	1			Y	NO RPT					2

WESTBROOK		WELL #: 508		RRCID -> 177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7114 - 7998				
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	247	-0-	247	247	25	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	162	-0-	162	409	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	205	-0-	205	614	19	1	186	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	614					Y	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 4		RRCID -> 177461		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6782 - 6821						
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	245	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	310 #	253	-0-	-57	-0-	251	3	2	9	Y	2					3
04	483 R	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	3	1			2
05	439 R	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	Y	1					3
06	443 R	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 9		RRCID -> 183554		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7562 - 7766						
02	2284 R	735	-0-	-1549	-0-	35	1	670	2	Y	2	1	1			1
03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	28	4	2	9	Y	1	2	1			-0-
04	810 #	743	-0-	-67	-0-	44	1	684	2	Y	8	4	1			-0-
05	837 #	783	-0-	-54	-0-	45	1	676	2	Y	20	4	2			1
06	780 #	497	-0-	-283	-0-	48	1	729	2	Y	4	4	2			-0-
07	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-	31	1	464	2	Y	2	4	1	1		-0-

WESTBROOK 33		WELL #: 5		RRCID -> 184898		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 6645 - 6857						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
CONGER, F. 1		WELL #: 9		RRCID -> 185141		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7292 - 7454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1120 #	680	-0-	-440	-0-	662 3	18 9	Y	16	16 1	4
03		1147 #	581	-0-	-566	-0-	568 3	13 9	Y	12	8 1	8
04		615 R	615	-0-	-0-	-0-	594 3	21 9	Y	19	23 1	4
05		753 R	753	-0-	-0-	-0-	743 3	10 9	Y	9	13 1	-0-
06		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-		-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 1		RRCID -> 186516		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 6576 - 6686		
02		196 #	165	-0-	-31	-0-	162 3	3 9	Y	3	4 1	2
03		217 #	168	-0-	-49	-0-	166 3	2 9	Y	2		4
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	305 3	3 9	Y	3	4 1	3
05		290 R	290	-0-	-0-	-0-	289 3	1 9	Y	1		4
06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	292 3	2 9	Y	2	3 1	3
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		3

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 3		RRCID -> 187279		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 6646 - 6699		
02		308 #	262	-0-	-46	-0-	262 3		Y	-0-		-0-
03		341 #	269	-0-	-72	-0-	269 3		Y	-0-		-0-
04		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 3		Y	-0-		-0-
05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-		-0-
06		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

RW FOSTER 16		WELL #: 5		RRCID -> 187571		COMPL. DATE 01/24/2002		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6713 - 6934		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	131	-0-	131	-0-	131 3		Y	-0-		-0-
06		T. A.	147	-0-	147	-0-	278	147 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	278		Y	NO RPT		-0-

WESTBROOK 27		WELL #: 4		RRCID -> 187573		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6567 - 6805		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTBROOK 21		WELL #: 7		RRCID -> 188498		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6751 - 6884		
02		84 #	61	-0-	-23	-0-	61 3		Y	-0-		-0-
03		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-		-0-
04		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
05		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
F. CONGER 6		WELL #: 11		RRCID -> 188912		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7223 - 7395					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-					

F. CONGER 5		WELL #: 6		RRCID -> 189176		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7309 - 7437					
02	930	R	930	-0-	-0-	-0-	916	3	14	9	N	13	75	1	31
03	961	#	868	-0-	-93	-0-	850	3	18	9	N	16			47
04	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4			51
05	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	N	1			52
06	990	#	916	-0-	-74	-0-	916	3			N	-0-			52
07	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			52

RW FOSTER 23		WELL #: 1		RRCID -> 190286		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6513 - 6575					
02	616	#	381	-0-	-235	-0-	381	3			Y	-0-			-0-
03	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
04	827	R	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
05	918	R	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-			-0-
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			-0-
07	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

TERRY 7		WELL #: 4		RRCID -> 194203		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7442 - 7576					
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-			-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

WESTBROOK 28		WELL #: 7		RRCID -> 197846		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6788 - 7003					
02	224	#	133	-0-	-91	-0-	103	3	30	9	Y	27	23	1	6
03	248	#	124	-0-	-124	-0-	100	3	24	9	Y	22	14	1	14
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	121	3	37	9	Y	34	40	1	8
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	27	1	10
06	142	R	142	-0-	-0-	-0-	111	3	31	9	Y	28	30	1	8
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6723 - 6931		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

STERLING "H" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121				
02	180 R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	8	1	138	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085				
02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-			-0-
						12	4							
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04	T. A.	121	-0-	121	121	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	T. A.	105	-0-	105	226	6	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	104	-0-	104	330	7	1	96	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	330					Y	NO RPT			-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
02	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-			-0-
						11	4							
03	186 #	152	-0-	-34	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	T. A.	166	-0-	166	166	10	1	152	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	T. A.	202	-0-	202	368	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	T. A.	196	-0-	196	564	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	564					Y	NO RPT			-0-

CONGRER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
02		188 R	188	-0-	-0-		8 1	169 2	Y		-0-			-0-
							11 4							
03		173 R	173	-0-	-0-		10 1	160 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
04		T. A.	164	-0-	164	164	10 1	150 2	Y		-0-			-0-
							4 4							
05		T. A.	137	-0-	137	301	8 1	128 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		T. A.	111	-0-	111	412	7 1	103 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	412			Y		NO RPT			-0-
		WELL #: 119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7495 - 7608				
02		594 R	594	-0-	-0-	-0-	96 1	483 3	Y		14	19 1		20
							15 9							
03		918 R	918	-0-	-0-	-0-	111 1	796 3	Y		10			30
							11 9							
04		1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	119 1	970 3	Y		22	40 1		12
							24 9							
05		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	117 1	991 3	Y		11			23
							12 9							
06		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	107 1	965 3	Y		8	19 1		12
							9 9							
07		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y		NO RPT			12
		WELL #: 21		RRCID -> 203723		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7542 - 8024				
02		823 R	383	-0-	-440	-0-	16 1	320 2	Y		11	11 1		2
							35 4							
03		465 #	457	-0-	-8	-0-	24 1	385 2	Y		15	14 1		3
							31 4							
04		T. A.	326	-0-	326	326	17 1	271 2	Y		11	13 1		1
							26 4							
05		T. A.	409	-0-	409	735	22 1	345 2	Y		18	17 1		2
							22 4							
06		T. A.	261	-0-	261	996	16 1	221 2	Y		6	5 1		3
							17 4							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	996			Y		NO RPT			3
		WELL #: 9		RRCID -> 203738		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7704 - 8047				
02		6586 R	736	-0-	-5850	-0-	31 1	645 2	Y		20	22 1		3
							38 4							
03		713 #	199	-0-	-514	-0-	10 1	176 2	Y		8	11 1		-0-
							4 4							
04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y		-0-			-0-
05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y		-0-			-0-
06		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y		-0-			-0-
07		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y		NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
HILDEBRAND		WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 #	353	-0-	-123	-0-	57 1	287 3	Y	8	12 1		13
03	573 R	573	-0-	-0-	-0-	9 9	496 3	Y	7			20
04	T. A.	677	-0-	677	677	8 9	588 3	Y	15	27 1		8
05	T. A.	706	-0-	706	1383	72 1	623 3	Y	9			17
06	T. A.	721	-0-	721	2104	17 9	640 3	Y	9	14 1		12
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2104	73 1		Y	NO RPT			12
						10 9						

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723		
02	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1007 3	2 9	Y	2			11
03	1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1005 3	2 9	Y	2			13
04	998 R	998	-0-	-0-	-0-	994 3	4 9	Y	4	12 1		5
05	1116 #	974	-0-	-142	-0-	973 3	1 9	Y	1			6
06	1080 #	900	-0-	-180	-0-	899 3	1 9	Y	1			7
07	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			7

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766		
02	280 #	247	-0-	-33	-0-	243 3	4 9	Y	4	5 1		3
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	249 3	3 9	Y	3			6
04	499 R	499	-0-	-0-	-0-	495 3	4 9	Y	4	5 1		5
05	435 R	435	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	Y	1			6
06	441 R	441	-0-	-0-	-0-	438 3	3 9	Y	3	5 1		4
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT			4

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719		
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
03	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-			-0-
04	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 3		Y	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682		
02	448 #	322	-0-	-126	-0-	67 1	255 3	Y	-0-			-0-
03	465 #	273	-0-	-192	-0-	46 1	227 3	Y	-0-			-0-
04	390 #	229	-0-	-161	-0-	26 1	203 3	Y	-0-			-0-
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	38 1	350 3	Y	-0-			-0-
06	360 #	351	-0-	-9	-0-	34 1	317 3	Y	-0-			-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827		
02	84 #	83	-0-	-1	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
03	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		Y	-0-			-0-
05	93 #	47	-0-	-46	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
06	90 #	45	-0-	-45	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	-0-				10
04	T. A.	771	-0-	771	771	65	1	706	3	Y	-0-				10
05	T. A.	609	-0-	609	1380	46	1	563	3	Y	-0-				10
06	T. A.	706	-0-	706	2086	51	1	655	3	Y	-0-				10
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2086					Y	NO RPT				10

WESTBROOK		WELL #: 908		RRCID -> 213416		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 7324 - 7410					
02	280 #	230	-0-	-50	-0-	224	3	6	9	Y	5	8	1		4
03	279 #	234	-0-	-45	-0-	228	3	6	9	Y	5				9
04	T. A.	324	-0-	324	324	317	3	7	9	Y	6	8	1		7
05	T. A.	504	-0-	504	828	501	3	3	9	Y	3				10
06	T. A.	518	-0-	518	1346	514	3	4	9	Y	4	7	1		7
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1346					Y	NO RPT				7

WESTBROOK 5		WELL #: 7		RRCID -> 213737		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 6971 - 7043					
02	868 #	713	-0-	-155	-0-	704	3	9	9	Y	8	11	1		6
03	930 #	730	-0-	-200	-0-	723	3	7	9	Y	6				12
04	T. A.	991	-0-	991	991	981	3	10	9	Y	9	11	1		10
05	T. A.	1043	-0-	1043	2034	1040	3	3	9	Y	3				13
06	T. A.	1081	-0-	1081	3115	1074	3	7	9	Y	6	10	1		9
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3115					Y	NO RPT				9

GLASS, R. E.		WELL #: 15		RRCID -> 213820		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7222 - 7536					
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STERLING "I" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 213821		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7634 - 8038					
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-				-0-
						11	4								
03	248 R	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-				-0-
						3	4								
04	T. A.	207	-0-	207	207	12	1	190	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
05	T. A.	166	-0-	166	373	10	1	155	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	T. A.	172	-0-	172	545	11	1	160	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	545					Y	NO RPT				-0-

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

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "E" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 213974		COMPL. DATE 10/03/1982		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	242	-0-	242	1507	10 1	209 2	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	287	-0-	287	1794	23 4	251 2	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	357	-0-	357	2151	15 1	307 2	Y	-0-	-0-	
05	2480 R	329	-0-	-2151	-0-	21 4	290 2	Y	-0-	-0-	
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	20 1	255 2	Y	-0-	-0-	
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	30 4		Y	NO RPT	-0-	
						19 1					
						20 4					
						17 1					
						23 4					

FOSTER, L. -5-		WELL #: 5		RRCID -> 217524		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONGER 5		WELL #: 3		RRCID -> 217572		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424			
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	546 3	13 9	N	12	45 1	29
03	620 #	456	-0-	-164	-0-	438 3	18 9	N	16		45
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	537 3	4 9	N	4		49
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	623 3	1 9	N	1		50
06	600 #	543	-0-	-57	-0-	543 3		N	-0-		50
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		50

CONGER 5		WELL #: 4		RRCID -> 217574		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515			
02	313 R	313	-0-	-0-	-0-	304 3	9 9	N	8	30 1	19
03	345 R	345	-0-	-0-	-0-	333 3	12 9	N	11		30
04	405 R	405	-0-	-0-	-0-	402 3	3 9	N	3		33
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		33
06	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-		33
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		33

CONGER 5		WELL #: 5		RRCID -> 217585		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

F. CONGER		WELL #: 307		RRCID -> 217587		COMPL. DATE 03/31/1992		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242			
02	644 #	489	-0-	-155	-0-	467 3	22 9	Y	20	20 1	5
03	589 #	532	-0-	-57	-0-	515 3	17 9	Y	15	10 1	10
04	563 R	563	-0-	-0-	-0-	537 3	26 9	Y	24	29 1	5
05	699 R	699	-0-	-0-	-0-	675 3	24 9	Y	22	20 1	7
06	682 R	682	-0-	-0-	-0-	668 3	14 9	Y	13	17 1	3
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		3

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799												
MAHAFFEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	274 3	2 9	Y			2			23
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	306 3	1 9	Y			1			24
04	T. A.	346	-0-	346	346	345 3	1 9	Y			1			25
05	T. A.	410	-0-	410	756	409 3	1 9	Y			1			26
06	T. A.	379	-0-	379	1135	377 3	2 9	Y			2			28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1135			Y			NO RPT			28

MAHAFFEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940				
02	280 #	276	-0-	-4	-0-	274 3	2 9	Y			2			23
03	310 #	307	-0-	-3	-0-	306 3	1 9	Y			1			24
04	T. A.	346	-0-	346	346	345 3	1 9	Y			1			25
05	T. A.	390	-0-	390	736	389 3	1 9	Y			1			26
06	T. A.	355	-0-	355	1091	353 3	2 9	Y			2			28
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1091			Y			NO RPT			28

MAHAFFEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180				
02	1120 #	1103	-0-	-17	-0-	1095 3	8 9	Y			7			75
03	1240 #	1224	-0-	-16	-0-	1223 3	1 9	Y			1			76
04	T. A.	1294	-0-	1294	1294	1292 3	2 9	Y			2			78
05	T. A.	1336	-0-	1336	2630	1332 3	4 9	Y			4			82
06	T. A.	1240	-0-	1240	3870	1233 3	7 9	Y			6			88
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3870			Y			NO RPT			88

DOOLEY		WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT			-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117				
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		Y			-0-			-0-
03	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y			-0-			-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y			-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y			-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y			-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y			NO RPT			-0-

BARBEE, E. E.		WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177				
02	224 #	209	-0-	-15	-0-	208 3	1 9	Y			1			2
03	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y			-0-			2
04	T. A.	259	-0-	259	259	259 3		Y			-0-	2 1		-0-
05	T. A.	258	-0-	258	517	257 3	1 9	Y			1			1
06	T. A.	250	-0-	250	767	250 3		Y			-0-			1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	767			Y			NO RPT			1

BARBEE, E. E.		WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217				
02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y			-0-			-0-
03	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80 3		Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	54	-0-	54	134	54 3		Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	18	-0-	18	152	18 3		Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	152			Y			NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 310		RRCID -> 218012		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928							
02	278 R	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4				18
03	279 #	278	-0-	-1	-0-	275	3	3	9	Y	3				21
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	259	3	9	9	Y	8	19	1		10
05	310 #	256	-0-	-54	-0-	254	3	2	9	Y	2				12
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	248	3	2	9	Y	2				14
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT				14

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195							
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-				-0-
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-				-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 9		RRCID -> 218567		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060							
02	T. A.	307	-0-	307	1099	21	1	279	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
03	T. A.	328	-0-	328	1427	26	1	298	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
04	T. A.	285	-0-	285	1712	22	1	256	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
05	1928 R	216	-0-	-1712	-0-	18	1	197	2	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	20	1	215	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				-0-

STERLING 'D' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219380		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992							
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	Y	-0-				-0-
						2	4								
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-				-0-
05	T. A.	62	-0-	62	98	6	1	56	3	Y	-0-				-0-
06	T. A.	53	-0-	53	151	5	1	48	3	Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT				-0-

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100							
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	8	1	60	3	Y	-0-				-0-
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	Y	-0-				-0-
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-				-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-				-0-
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-				-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 3		RRCID -> 219575		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 7150 - 7866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GLASS		WELL #: 102		RRCID -> 219576		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7701 - 8090					
02	T. A.	241	-0-	241	1374	241	2			Y	-0-				52
03	T. A.	236	-0-	236	1610	236	2			Y	-0-				52
04	1803 R	193	-0-	-1610	-0-	193	2			Y	-0-				52
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-				52
06	270 #	196	-0-	-74	-0-	196	2			Y	-0-				52
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT				52

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 4		RRCID -> 219642		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7718 - 8086					
02	693 R	693	-0-	-0-	-0-	47	1	617	2	Y	11	11	1		2
						17	4	12	9						
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	Y	12	12	1		2
						10	4	13	9						
04	613 R	613	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	5	7	1		-0-
						16	4	6	9						
05	708 R	708	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	7	6	1		1
						2	4	8	9						
06	668 R	668	-0-	-0-	-0-	56	1	606	2	Y	1	2	1		-0-
						5	4	1	9						
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 2		RRCID -> 219643		COMPL. DATE 07/19/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7686 - 8198					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 219676		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 7459 - 7806					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING -N- FEE		WELL #: 10		RRCID -> 219678		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7736 - 8143			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 #	204	-0-	-524	-0-	9 1	180 2	4 9	Y	4	4 1		1
03	806 #	238	-0-	-568	-0-	11 4	215 2	4 9	Y	6	6 1		1
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	13 1	683 2	7 9	Y	10	10 1		1
05	919 R	919	-0-	-0-	-0-	16 4	853 2	11 9	Y	7	7 1		1
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	54 1	810 2	8 9	Y	5	5 1		1
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	4 4	6 9		Y	NO RPT			1

GLASS, R. E.		WELL #: 10		RRCID -> 219686		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7349 - 7940			
02	196 #	145	-0-	-51	-0-	18 1	120 3	7 9	Y	6	7 0		2
03	217 #	146	-0-	-71	-0-	15 1	119 3	12 9	Y	11	13 0		-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	18 1	164 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
05	217 #	160	-0-	-57	-0-	15 1	145 3		Y	-0-			-0-
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	13 1	133 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 11		RRCID -> 219689		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7339 - 7946			
02	224 #	128	-0-	-96	-0-	17 1	111 3		Y	-0-			-0-
03	248 #	124	-0-	-124	-0-	14 1	110 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	169	-0-	169	169	17 1	152 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	239	-0-	239	408	22 1	217 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	229	-0-	229	637	21 1	208 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	637				Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 12		RRCID -> 219691		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7295 - 7898			
02	420 #	228	-0-	-192	-0-	30 1	198 3		Y	-0-			-0-
03	465 #	224	-0-	-241	-0-	25 1	199 3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	305	-0-	305	305	31 1	274 3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	407	-0-	407	712	38 1	369 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	393	-0-	393	1105	35 1	358 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1105				Y	NO RPT			-0-

GLASS, R. E.		WELL #: 14		RRCID -> 219837		COMPL. DATE 08/23/1987		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7304 - 7910			
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452			
02	406 R	406	-0-	-0-	-0-	42 1	364 3		Y	-0-			-0-
03	582 R	582	-0-	-0-	-0-	52 1	530 3		Y	-0-			-0-
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-	58 1	668 3		Y	-0-			-0-
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	43 1	522 3		Y	-0-			-0-
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	37 1	480 3		Y	-0-			-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	503 R	503	-0-	-0-	-0-	52	1	451	3	Y	-0-				97
03	626 R	626	-0-	-0-	-0-	56	1	570	3	Y	-0-				97
04	T. A.	674	-0-	674	674	53	1	621	3	Y	-0-				97
05	T. A.	598	-0-	598	1272	45	1	553	3	Y	-0-				97
06	T. A.	418	-0-	418	1690	31	1	387	3	Y	-0-				97
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1690					Y	NO RPT				97

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791					
02	364 #	354	-0-	-10	-0-	351	3	3	9	Y	3				34
03	700 R	700	-0-	-0-	-0-	690	3	10	9	Y	9				43
04	630 R	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	Y	3				46
05	403 #	242	-0-	-161	-0-	235	3	7	9	Y	6				52
06	540 #	217	-0-	-323	-0-	194	3	23	9	Y	21				73
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				73

F. CONGER 6		WELL #: 9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355					
02	224 #	201	-0-	-23	-0-	199	3	2	9	Y	2				17
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4				21
04	T. A.	258	-0-	258	258	255	3	3	9	Y	3				24
05	T. A.	249	-0-	249	507	245	3	4	9	Y	4				28
06	T. A.	237	-0-	237	744	225	3	12	9	Y	11				39
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	744					Y	NO RPT				39

F. CONGER 6		WELL #: 10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442					
02	730 R	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2				23
03	727 R	727	-0-	-0-	-0-	720	3	7	9	Y	6				29
04	670 R	670	-0-	-0-	-0-	666	3	4	9	Y	4				33
05	516 R	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1				34
06	480 #	202	-0-	-278	-0-	202	3			Y	-0-				34
07	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT				34

GRIGSBY "10"		WELL #: 2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY 18		WELL #: 6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630					
02	84 #	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
03	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 6		RRCID -> 226765		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		252 #	157	-0-	-95	-0-	29 1	115 3	Y		12	16 0				3
03		279 #	136	-0-	-143	-0-	13 9	20 1	Y		17	17 0				3
04		T. A.	139	-0-	139	139	19 9	14 1	Y		14	13 0				4
05		T. A.	194	-0-	194	333	15 9	18 1	Y		11	13 0				2
06		T. A.	191	-0-	191	524	12 9	18 1	Y		7	9 0				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	524	8 9		Y		NO RPT					-0-

TERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538								
02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	82 3	22 9	Y		20	20 1				5
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	80 3	17 9	Y		15	10 1				10
04		153 R	153	-0-	-0-	-0-	127 3	26 9	Y		24	29 1				5
05		122 R	122	-0-	-0-	-0-	98 3	24 9	Y		22	20 1				7
06		110 R	110	-0-	-0-	-0-	89 3	21 9	Y		19	21 1				5
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT					5

STERLING "E" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 237126		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074								
02		T. A.	277	-0-	277	1721	12 1	239 2	Y		-0-					-0-
03		T. A.	328	-0-	328	2049	26 4	18 1	Y		-0-					-0-
04		T. A.	399	-0-	399	2448	23 4	22 1	Y		-0-					-0-
05		2824 R	376	-0-	-2448	-0-	33 4	21 1	Y		-0-					-0-
06		371 R	371	-0-	-0-	-0-	21 1	23 4	Y		-0-					-0-
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	22 1	28 4	Y		NO RPT					-0-

GLASS		WELL #: 101		RRCID -> 238248		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142								
02		T. A.	230	-0-	230	1261	230 2		Y		-0-					36
03		T. A.	225	-0-	225	1486	225 2		Y		-0-					36
04		T. A.	244	-0-	244	1730	244 2		Y		-0-					36
05		1981 R	251	-0-	-1730	-0-	251 2		Y		-0-					36
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y		-0-					36
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y		NO RPT					36

GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991								
02		T. A.	288	-0-	288	1582	288 2		Y		-0-					36
03		T. A.	283	-0-	283	1865	283 2		Y		-0-					36
04		T. A.	314	-0-	314	2179	314 2		Y		-0-					36
05		2502 R	323	-0-	-2179	-0-	323 2		Y		-0-					36
06		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y		-0-					36
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y		NO RPT					36

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977					
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
02	476 #	190	-0-	-286	-0-	23	1	154	3	Y	12	14	0		7
03	527 #	197	-0-	-330	-0-	13	9	152	3	Y	24	27	0		4
04	480 #	281	-0-	-199	-0-	19	1	252	3	Y	1	1	0		4
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	26	9	340	3	Y	-0-				4
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-				4
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			Y	NO RPT				4

REYNOLDS 3A		WELL #: 1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593					
02	T. A.	64	-0-	64	314	64	3			Y	-0-				45
03	T. A.	62	-0-	62	376	62	3			Y	-0-				45
04	T. A.	103	-0-	103	479	103	3			Y	-0-				45
05	587 R	108	-0-	-479	-0-	108	3			Y	-0-				45
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-				45
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				45

REYNOLDS 3A		WELL #: 4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705					
02	T. A.	321	-0-	321	1573	321	3			Y	-0-				72
03	T. A.	299	-0-	299	1872	299	3			Y	-0-				72
04	T. A.	490	-0-	490	2362	490	3			Y	-0-				72
05	2680 R	318	-0-	-2362	-0-	318	3			Y	-0-				72
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-				72
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT				72

REYNOLDS 3A		WELL #: 5		RRCID -> 248659		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7463 - 7716					
02	T. A.	128	-0-	128	628	128	3			Y	-0-				22
03	T. A.	117	-0-	117	745	117	3			Y	-0-				22
04	T. A.	184	-0-	184	929	184	3			Y	-0-				22
05	1073 R	144	-0-	-929	-0-	144	3			Y	-0-				22
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				22
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				22

BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098					
02	672 #	39	-0-	-633	-0-	3	1	36	2	Y	-0-				-0-
03	744 #	273	-0-	-471	-0-	20	1	245	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REYNOLDS 3A		WELL #: 8		RRCID -> 250206		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 7539 - 7754					
02	T. A.	128	-0-	128	629	128	3			Y	-0-				-0-
03	T. A.	106	-0-	106	735	106	3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	183	-0-	183	918	183	3			Y	-0-				-0-
05	1014 R	96	-0-	-918	-0-	96	3			Y	-0-				-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-				-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 9		RRCID -> 250207		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	107	-0-	107	523	107 3			Y	-0-			9
03		T. A.	72	-0-	72	595	72 3			Y	-0-			9
04		T. A.	399	-0-	399	994	399 3			Y	-0-			9
05		1157 R	163	-0-	-994	-0-	163 3			Y	-0-			9
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			9
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			9

REYNOLDS 3A		WELL #: 10		RRCID -> 250208		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578						
02		T. A.	171	-0-	171	841	171 3			Y	-0-			2
03		T. A.	139	-0-	139	980	139 3			Y	-0-			2
04		T. A.	97	-0-	97	1077	97 3			Y	-0-			2
05		1203 R	126	-0-	-1077	-0-	126 3			Y	-0-			2
06		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3			Y	-0-			2
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2

REYNOLDS 3A		WELL #: 6		RRCID -> 250722		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734						
02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-			8
03		155 #	149	-0-	-6	-0-	149 3			Y	-0-			8
04		T. A.	150	-0-	150	150	150 3			Y	-0-			8
05		T. A.	125	-0-	125	275	125 3			Y	-0-			8
06		T. A.	83	-0-	83	358	83 3			Y	-0-			8
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	358				Y	NO RPT			8

STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844						
02		170 R	170	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	6 9	Y	5	7 1		-0-
03		124 #	113	-0-	-11	-0-	18 1	89 3		Y	5	5 0		-0-
04		T. A.	66	-0-	66	66	7 1	58 3		Y	1			1
05		T. A.	118	-0-	118	184	11 1	106 3		Y	1	2 0		-0-
06		T. A.	102	-0-	102	286	1 9	91 3		Y	1	1 0		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	286	1 9			Y	NO RPT			-0-

BADE -B-		WELL #: 217		RRCID -> 267962		COMPL. DATE 06/27/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897						
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3		Y	-0-			-0-
03		112 R	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	123	-0-	123	123	7 1	116 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	116	-0-	116	239	6 1	110 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	86	-0-	86	325	4 1	82 3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	325				Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 415		RRCID -> 268086		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894						
02		84 #	56	-0-	-28	-0-	4 1	52 3		Y	-0-			-0-
03		93 #	90	-0-	-3	-0-	5 1	85 3		Y	-0-			-0-
04		T. A.	97	-0-	97	97	5 1	92 3		Y	-0-			-0-
05		T. A.	90	-0-	90	187	5 1	85 3		Y	-0-			-0-
06		T. A.	86	-0-	86	273	4 1	82 3		Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		331 R	331	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					77
03		370 R	370	-0-	-0-	367	3		3 9	Y	3					80
04		T. A.	369	-0-	369	369	3		9 9	Y	8		78 1			10
05		T. A.	380	-0-	380	749	3		2 9	Y	2					12
06		T. A.	339	-0-	339	1088	3		3 9	Y	3					15
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1088				Y	NO RPT					15

STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735						
02		112 #	67	-0-	-45	-0-	11 1	46 3	Y	9	13 0					2
03		124 #	62	-0-	-62	-0-	10 9	8 1	Y	14	14 0					2
04		T. A.	63	-0-	63	63	15 9	6 1	Y	12	11 0					3
05		T. A.	83	-0-	83	146	13 9	7 1	Y	10	11 0					2
06		T. A.	79	-0-	79	225	11 9	7 1	Y	5	7 0					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	225	6 9		Y	NO RPT						-0-

STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901						
02		160 R	160	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	43	45 1					6
03		155 #	92	-0-	-63	-0-	4 4	47 9	Y	8	8 0		6 1			-0-
04		T. A.	93	-0-	93	93	14 1	69 3	Y	3	2 0					1
05		T. A.	163	-0-	163	256	9 9	10 1	Y	7	5 0					3
06		T. A.	145	-0-	145	401	3 9	15 1	Y	10	11 0					2
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	401	8 9	13 1	Y	NO RPT						2

STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028						
02		481 R	481	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	171	178 1					25
03		403 #	250	-0-	-153	-0-	11 4	188 9	Y	31	30 0		25 1			1
04		T. A.	244	-0-	244	244	36 1	180 3	Y	10	7 0					4
05		T. A.	431	-0-	431	675	34 9	26 1	Y	26	19 0					11
06		T. A.	395	-0-	395	1070	11 9	39 1	Y	43	46 0					8
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1070	29 9	34 1	Y	NO RPT						8

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	140 #	136	-0-	-4	-0-	5 1	104 2	23 9	Y	21	22 1		3
03	155 #	87	-0-	-68	-0-	4 4	69 3	4 9	Y	4	4 0	3 1	-0-
04	T. A.	92	-0-	92	92	14 1	80 3	2 9	Y	2	1 0		1
05	T. A.	155	-0-	155	247	10 1	140 3	2 9	Y	-0-	1 0		-0-
06	T. A.	134	-0-	134	381	4 9	121 3	1 1	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	381				Y	NO RPT			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 272640		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7702 - 8196			
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8 1	164 2	11 4	N	-0-			-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	3 4	N	-0-			-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	11 1	168 2	4 4	N	-0-			-0-
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	1 4	N	-0-			-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	1 4	N	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 272652		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7683 - 8047			
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	4 1	89 2	4 4	Y	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	6 1	102 2	2 4	Y	-0-			-0-
04	T. A.	99	-0-	99	99	6 1	90 2	3 4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	40	-0-	40	139	2 1	38 2	1 4	Y	-0-			-0-
06	T. A.	44	-0-	44	183	3 1	41 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 273716		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7669 - 8044			
02	224 #	192	-0-	-32	-0-	8 1	169 2	8 4	Y	6	6 1		1
03	248 #	218	-0-	-30	-0-	12 1	194 2	3 4	Y	8	7 1		2
04	T. A.	201	-0-	201	201	11 1	176 2	5 4	Y	8	9 1		1
05	T. A.	239	-0-	239	440	14 1	214 2	1 4	Y	9	9 1		1
06	T. A.	253	-0-	253	693	16 1	227 2	2 4	Y	7	6 1		2
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	693				Y	NO RPT			2

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276			
02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	217 3	33 9	8 4	N	30			90
03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	248 3	51 9	10 9	N	46	99 1		37
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	244 3	10 9	7 9	N	9			46
05	303 R	303	-0-	-0-	-0-	296 3	7 9	1 4	N	6			52
06	293 R	293	-0-	-0-	-0-	286 3	7 9	2 4	N	6			58
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			58

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895	
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	463	-0-	463	3356	31 1	425 3	Y	6	8 0			1
03	T. A.	659	-0-	659	4015	39 1	612 3	Y	7	6 0			2
04	T. A.	708	-0-	708	4723	39 1	658 3	Y	10	10 0			2
05	5492 R	769	-0-	-4723	-0-	39 1	719 3	Y	10	9 0			3
06	779 R	779	-0-	-0-	-0-	36 1	730 3	Y	12	13 0			2
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-	13 9		Y	NO RPT				2

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416			
02	196 #	159	-0-	-37	-0-	159 3		Y	-0-				-0-
03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-				-0-
04	T. A.	199	-0-	199	199	199 3		Y	-0-				-0-
05	T. A.	319	-0-	319	518	319 3		Y	-0-				-0-
06	T. A.	343	-0-	343	861	343 3		Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	861			Y	NO RPT				-0-

STERLING "H" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 278951		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7686 - 8114			
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	-0-				-0-
03	62 #	56	-0-	-6	-0-	4 4	52 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	44	-0-	44	44	3 1	40 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	45	-0-	45	89	1 4	42 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	48	-0-	48	137	3 1	45 2	Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	137			Y	NO RPT				-0-

STERLING-N-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 279306		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7756 - 8162			
02	644 #	567	-0-	-77	-0-	24 1	483 2	Y	28	31 1			4
03	713 #	669	-0-	-44	-0-	29 4	31 9						6
04	720 #	716	-0-	-4	-0-	35 1	576 2	Y	46	44 1			7
05	836 R	836	-0-	-0-	-0-	7 4	51 9						4
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	39 1	618 2	Y	40	39 1			6
07	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	15 4	44 9						6

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155			
02	T. A.	30	-0-	30	152	30 3		Y	-0-				-0-
03	T. A.	54	-0-	54	206	54 3		Y	-0-				-0-
04	267 R	61	-0-	-206	-0-	61 3		Y	-0-				-0-
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-				-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-				-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

CONGER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. BADE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941						
02		112 #	74	-0-	-38	-0-	5 1	69 3	Y		-0-			-0-
03		124 #	105	-0-	-19	-0-	6 1	99 3	Y		-0-			-0-
04		14B DENY	121	-0-	121	121	7 1	114 3	Y		-0-			-0-
05		14B DENY	87	-0-	87	208	4 1	83 3	Y		-0-			-0-
06		14B DENY	87	-0-	87	295	4 1	82 3	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	295			Y		NO RPT			-0-
STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	3 1		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
EDMONDSON B		WELL #: 132		RRCID -> 280449		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 9008		PERF. 8142 - 8496				
02		196 #	122	-0-	-74	-0-	22 1	100 3	Y		-0-			-0-
03		217 #	137	-0-	-80	-0-	21 1	116 3	Y		-0-			-0-
04		210 #	147	-0-	-63	-0-	21 1	126 3	Y		-0-			-0-
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	21 1	140 3	Y		-0-			-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	17 1	121 3	Y		-0-			-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y		NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 281153		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8105		PERF. 7636 - 8026				
02		122 R	122	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	Y		-0-			-0-
							7 4							
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	10 1	157 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
04		193 R	193	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	Y		-0-			-0-
							5 4							
05		177 R	177	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y		NO RPT			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 281248		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7624 - 7993				
02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	5 1	99 2	Y		-0-			-0-
							6 4							
03		115 R	115	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y		-0-			-0-
							2 4							
04		T. A.	108	-0-	108	108	6 1	99 2	Y		-0-			-0-
							3 4							
05		T. A.	124	-0-	124	232	7 1	116 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
06		T. A.	120	-0-	120	352	8 1	111 2	Y		-0-			-0-
							1 4							
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	352			Y		NO RPT			-0-

CONGRER (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STERLING-N-FEE		WELL #: 7		RRCID -> 281317		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7740 - 8178						
02	14B2 EXT	617	-0-	617	3464	25	1	520	2	Y	37	40	1			6
03	14B2 EXT	730	-0-	730	4194	31	4	41	9	Y	59	57	1			8
04	4913 R	719	-0-	-4194	-0-	38	1	619	2	Y	44	45	1			7
05	781 R	781	-0-	-0-	-0-	8	4	65	9	Y	38	42	1			3
06	750 #	737	-0-	-13	-0-	39	1	617	2	Y	18	17	1			4
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-	15	4	48	9	Y	NO RPT					4
STERLING-N-FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078						
02	364 #	82	-0-	-282	-0-	44	1	68	2	Y	4	6	1			-0-
03	248 #	108	-0-	-140	-0-	7	4	4	9	Y	5	5	1			-0-
04	210 #	103	-0-	-107	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	217 #	117	-0-	-100	-0-	6	1	95	2	Y	2	1	1			1
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	2	4	108	2	Y	3	3	1			1
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	7	1	103	2	Y	NO RPT					1
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
04	64 R	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187						
02	14B2 EXT	293	-0-	293	1114	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	338	-0-	338	1452	16	4			Y	-0-					-0-
04	1667 R	215	-0-	-1452	-0-	19	1	315	2	Y	9	7	1			2
05	403 #	149	-0-	-254	-0-	4	4	188	2	Y	8	9	1			1
06	390 #	142	-0-	-248	-0-	12	1	10	9	Y	8	7	1			2
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	5	4	131	2	Y	NO RPT					2

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	43	45 1	6
03	93 #	42	-0-	-51	-0-	2 4	47 9				
04	14B2 EXT	39	-0-	39	39	5 1	28 3	Y	8	8 0	6 1
05	14B2 EXT	62	-0-	62	101	9 9	32 3	Y	3	2 0	1
06	14B2 EXT	53	-0-	53	154	4 1	56 3	Y	-0-	1 0	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	154	3 9	48 3	Y	-0-		-0-
									NO RPT		-0-
STERLING "D" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 281394		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8123		PERF. 7496 - 8048	
02	56 #	45	-0-	-11	-0-	2 1	41 2	Y	-0-		-0-
03	62 #	33	-0-	-29	-0-	2 4	28 3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	36	-0-	36	36	5 1	32 3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	98	4 1	56 3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	53	-0-	53	151	6 1	48 3	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	151	5 1		Y	NO RPT		-0-
STERLING "J" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 281425		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7528 - 7942	
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	7	8 1	1
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	3 4	74 2	Y	13	12 1	2
04	14B2 EXT	57	-0-	57	57	5 1	14 9				
05	14B2 EXT	71	-0-	71	128	1 4	42 2	Y	10	11 1	1
06	14B2 EXT	102	-0-	102	230	1 4	11 9				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	230	4 1	56 2	Y	10	9 1	2
						11 9	86 2	Y	8	7 1	3
						1 4	9 9	Y	NO RPT		3
STERLING "E" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281438		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 5232 - 7778	
02	196 #	172	-0-	-24	-0-	7 1	149 2	Y	-0-		-0-
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	16 4	180 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	147	-0-	147	147	11 1	127 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	189	-0-	189	336	15 4	167 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	52	-0-	52	388	8 1	46 2	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	388	12 4		Y	NO RPT		-0-
						11 4					
						11 4					
						3 1					
						3 4					
L. FOSTER-4-		WELL #: 3		RRCID -> 281787		COMPL. DATE 12/26/1981		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7449 - 7594	
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-		38
03	558 #	430	-0-	-128	-0-	430 3		Y	-0-		38
04	14B2 EXT	288	-0-	288	288	288 3		Y	-0-		38
05	14B2 EXT	429	-0-	429	717	429 3		Y	-0-		38
06	14B2 EXT	332	-0-	332	1049	332 3		Y	-0-		35
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1049			Y	NO RPT		35

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 403		RRCID -> 281788		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	175	-0-	175	1192	18	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	234	-0-	234	1426	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	251	-0-	251	1677	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	1880 R	203	-0-	-1677	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTBROOK -32-				WELL #: 12		RRCID -> 281789		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091						
02	252 #	54	-0-	-198	-0-	41	3	13	9	Y	12	12	1			3
03	279 #	50	-0-	-229	-0-	40	3	10	9	Y	9	6	1			6
04	240 #	111	-0-	-129	-0-	96	3	15	9	Y	14	17	1			3
05	487 R	487	-0-	-0-	-0-	473	3	14	9	Y	13	12	1			4
06	456 R	456	-0-	-0-	-0-	443	3	13	9	Y	12	13	1			3
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

L. FOSTER-4-				WELL #: 4		RRCID -> 281790		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620						
02	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					149
03	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					149
04	300 #	203	-0-	-97	-0-	203	3			N	-0-					149
05	341 #	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					149
06	330 #	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					149
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					149

GLASS F				WELL #: 212		RRCID -> 281792		COMPL. DATE 02/15/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146						
02	14B2 EXT	121	-0-	121	949	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	146	-0-	146	1095	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	1234 R	139	-0-	-1095	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	93	-0-	-57	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F				WELL #: 812		RRCID -> 281793		COMPL. DATE 05/13/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106						
02	14B2 EXT	324	-0-	324	2248	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	238	-0-	238	2486	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	2609 R	123	-0-	-2486	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	66	-0-	-337	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	54	-0-	-336	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F				WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154						
02	14B2 EXT	139	-0-	139	942	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	171	-0-	171	1113	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1295 R	182	-0-	-1113	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	156	-0-	-30	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS F				WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121						
02	1038 R	157	-0-	-881	-0-	16	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	147	-0-	-33	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	8	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		280 #	241	-0-	-39	-0-	25	1	216	3	Y	-0-			-0-
03		310 #	308	-0-	-2	-0-	28	1	280	3	Y	-0-			-0-
04		345 R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-			-0-
05		288 R	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	-0-			-0-
06		270 #	236	-0-	-34	-0-	17	1	219	3	Y	-0-			-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101					
02		280 #	267	-0-	-13	-0-	28	1	239	3	Y	-0-			-0-
03		330 R	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-			-0-
04		354 R	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	Y	-0-			-0-
05		341 #	320	-0-	-21	-0-	25	1	295	3	Y	-0-			-0-
06		330 #	262	-0-	-68	-0-	19	1	243	3	Y	-0-			-0-
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788					
02		28 #	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
04		T. A.	146	-0-	146	146	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
05		T. A.	544	-0-	544	690	27	1	517	3	Y	-0-			-0-
06		T. A.	96	-0-	96	786	5	1	91	3	Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	786					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS "C"		WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283					
02		14B2 EXT	45	-0-	45	372	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	109	-0-	109	481	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
04		569 R	88	-0-	-481	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-
05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	Y	-0-			-0-
06		173 R	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-			-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASS F		WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143					
02		552 R	85	-0-	-467	-0-	9	1	76	3	Y	-0-			-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
04		104 R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-			-0-
05		93 #	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-			-0-
06		90 #	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
GLASS F		WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	464 R	67	-0-	-397	-0-	7 1	60 3	Y	-0-				-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	Y	-0-				-0-
04	139 R	139	-0-	-0-	-0-	11 1	128 3	Y	-0-				-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10 1	116 3	Y	-0-				-0-
*06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-				-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119					
02	1710 R	277	-0-	-1433	-0-	29 1	248 3	Y	-0-				-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	26 1	256 3	Y	-0-				-0-
04	330 #	225	-0-	-105	-0-	18 1	207 3	Y	-0-				-0-
05	341 #	170	-0-	-171	-0-	13 1	157 3	Y	-0-				-0-
06	330 #	139	-0-	-191	-0-	10 1	129 3	Y	-0-				-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156					
02	1361 R	203	-0-	-1158	-0-	21 1	182 3	Y	-0-				-0-
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	23 1	231 3	Y	-0-				-0-
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	20 1	231 3	Y	-0-				-0-
05	248 #	232	-0-	-16	-0-	18 1	214 3	Y	-0-				-0-
06	240 #	190	-0-	-50	-0-	14 1	176 3	Y	-0-				-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS F		WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167					
02	413 R	48	-0-	-365	-0-	5 1	43 3	Y	-0-				-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	8 1	86 3	Y	-0-				-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13 1	152 3	Y	-0-				-0-
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	Y	-0-				-0-
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	-0-				-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

RAY "B"		WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085					
02	14B2 EXT	42	-0-	42	238	4 1	38 3	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	64	-0-	64	302	6 1	58 3	Y	-0-				-0-
04	360 R	58	-0-	-302	-0-	5 1	53 3	Y	-0-				-0-
05	62 #	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 3	Y	-0-				-0-
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	3 1	38 3	Y	-0-				-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLASS "C"		WELL #: 304		RRCID -> 281812		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170					
02	T. A.	101	-0-	101	821	10 1	91 3	Y	-0-				-0-
03	T. A.	259	-0-	259	1080	25 1	234 3	Y	-0-				-0-
04	1263 R	183	-0-	-1080	-0-	20 1	163 3	Y	-0-				-0-
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	35 1	317 3	Y	-0-				-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	35 1	345 3	Y	-0-				-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				-0-

RAY "B"		WELL #: 303		RRCID -> 281813		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135					
02	308 #	276	-0-	-32	-0-	29 1	247 3	Y	-0-				-0-
03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	35 1	352 3	Y	-0-				-0-
04	397 R	397	-0-	-0-	-0-	32 1	365 3	Y	-0-				-0-
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	24 1	286 3	Y	-0-				-0-
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	19 1	236 3	Y	-0-				-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT				-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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	256	-0-	256	1567	10	1	202	2	Y	20	21	1	3
						22	4	22	9					
03	T. A.	312	-0-	312	1879	15	1	244	2	Y	30	27	1	6
						20	4	33	9					
04	T. A.	388	-0-	388	2267	20	1	307	2	Y	28	31	1	3
						30	4	31	9					
05	2624 R	357	-0-	-2267	-0-	18	1	275	2	Y	41	39	1	5
						19	4	45	9					
06	315 R	315	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	31	27	1	9
						22	4	34	9					
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			9

STERLING-N-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281975		COMPL. DATE 02/01/2017		TOTAL DEPTH 8443		PERF. 7695 - 8094				
02	95 R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	12	13	1	2
						4	4	13	9					
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	10	11	1	1
						1	4	11	9					
04	120 #	89	-0-	-31	-0-	5	1	73	2	Y	8	8	1	1
						2	4	9	9					
05	124 #	99	-0-	-25	-0-	5	1	83	2	Y	10	9	1	2
						11	9							
06	120 #	97	-0-	-23	-0-	5	1	79	2	Y	11	10	1	3
						1	4	12	9					
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			3

L. FOSTER-4-		WELL #: 7		RRCID -> 282068		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 7975		PERF. 7517 - 7667				
02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			38
03	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-			38
04	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-			38
05	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-			38
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-			38
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			38

GLASS "B"		WELL #: 822		RRCID -> 283799		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7725 - 8221				
02	112 #	92	-0-	-20	-0-	10	1	73	3	Y	8	18	1	1
						9	9							
03	124 #	123	-0-	-1	-0-	11	1	104	3	Y	7			8
						8	9							
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	6	9	1	5
						7	9							
05	174 R	174	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	5			10
						6	9							
06	137 R	137	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	4	9	1	5
						4	9							
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			5

ALLEIN "A"		WELL #: 3628		RRCID -> 283810		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 8560		PERF. 8002 - 8333				
02	168 #	128	-0-	-40	-0-	21	1	107	3	Y	-0-			-0-
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	19	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	210 #	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	3	Y	-0-			-0-
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	18	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	28	-0-	-152	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 1614		RRCID -> 283816		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7809 - 8259	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	168 #	87	-0-	-81	-0-	9 1	77 3	Y	1	1 0		-0-	
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	16 1	142 3	Y	1	1 0		-0-	
04	T. A.	110	-0-	110	110	12 1	97 3	Y	1	1 0		-0-	
05	T. A.	214	-0-	214	324	21 1	192 3	Y	1	1 0		-0-	
06	T. A.	271	-0-	271	595	25 1	245 3	Y	1	1 0		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	595	1 9		Y	NO RPT			-0-	

GRIGSBY, MATTIE		WELL #: 5		RRCID -> 284245		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7779 - 7949			
02	364 #	276	-0-	-88	-0-	29 1	247 3	Y	-0-			-0-	
03	460 R	460	-0-	-0-	-0-	41 1	419 3	Y	-0-			-0-	
04	T. A.	746	-0-	746	746	63 1	683 3	Y	-0-			-0-	
05	T. A.	437	-0-	437	1183	34 1	403 3	Y	-0-			-0-	
06	T. A.	230	-0-	230	1413	17 1	213 3	Y	-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1413			Y	NO RPT			-0-	

REYNOLDS 3A		WELL #: 7		RRCID -> 290895		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7501 - 7728			
02	T. A.	64	-0-	64	315	64 3		Y	-0-			-0-	
03	T. A.	54	-0-	54	369	54 3		Y	-0-			-0-	
04	T. A.	59	-0-	59	428	59 3		Y	-0-			-0-	
05	495 R	67	-0-	-428	-0-	67 3		Y	-0-			-0-	
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 3		Y	-0-			-0-	
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BADE		WELL #: 1		RRCID -> 295158		COMPL. DATE 08/04/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7185 - 7786			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BADE		WELL #: 515		RRCID -> 295160		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7071 - 7777			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DELQ PR	143	-0-	143	143	7 1	136 3	N	-0-			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	143			N	NO RPT			-0-	

BADE		WELL #: 415		RRCID -> 295167		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7212 - 7967			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	DELQ PR	230	-0-	230	230	11 1	219 3	N	-0-			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	230			N	NO RPT			-0-	

CURRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 295178		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8191 - 8506			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
*06	DELQ PR	847	-0-	847	847	61 1	786 3	N	-0-			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	847			N	NO RPT			-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	DELQ PR	249	-0-	249	249	249	3	N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	249			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 6		RRCID -> 295185		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	218	-0-	218	218	218	3	N	-0-			-0-
06	0 W	165	-0-	165	383	165	3	N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 2		RRCID -> 295201		COMPL. DATE 06/21/1989		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*06	0	264	-0-	264	264	264	3	N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	264			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 1		RRCID -> 295213		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	333	-0-	333	333	333	3	N	-0-			-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	54			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 7		RRCID -> 295218		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	166	-0-	166	166	166	3	N	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 424		RRCID -> 295219		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 524		RRCID -> 295220		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124 #	215	-0-	91	-0-	18	1	N	-0-	197	3	-0-
*06	DELQ PR	206	-0-	206	206	18	1	N	-0-	188	3	-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	82			N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 2		RRCID -> 295221		COMPL. DATE 01/11/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 #	145	-0-	-103	-0-	145	3			N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	83	-0-	83	83	83	3			N	-0-			-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 624		RRCID -> 295223		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 724		RRCID -> 295224		COMPL. DATE 10/28/1989		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989						
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-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	325 R	325	-0-	-0-	-0-	23	1	302	3	N	-0-			-0-
*06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-			-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT		WELL #: 824		RRCID -> 295225		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	93 #	106	-0-	13	-0-	10	1	96	3	N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	99	-0-	99	99	9	1	90	3	N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	6				N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -3-		WELL #: 5		RRCID -> 295226		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-			-0-
*07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 3		RRCID -> 295253		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	0 W	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-			-0-
*06	0 W	158	-0-	158	309	158	3			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	309					N	NO RPT			-0-

REYNOLDS -2-		WELL #: 4		RRCID -> 295254		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 7456						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
REYNOLDS -3-		WELL #:		1		RRCID -> 295256		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718		
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
*05	0 W	180	-0-	180	180	180	3		N	-0-		-0-
*06	0 W	110	-0-	110	290	110	3		N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT		-0-

REYNOLDS -3-		WELL #:		3		RRCID -> 295259		COMPL. DATE 10/04/1981		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*06	0	83	-0-	83	83	83	3		N	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	83				N	NO RPT		-0-

FLINT		WELL #:				RRCID -> 295271		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.12216 - 17065		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC		170037				RRCID -> 081773		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455		
TERRY, I. W.		WELL #:		107								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526				RRCID -> 064973		COMPL. DATE 04/24/1975		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
FOSTER 18		WELL #:		1								
02	93 R	25	-0-	-68	-0-	25	2		Y	-0-		8
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		8
04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		8
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-		8
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		8
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		8

FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 095314		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158		
02	366 R	86	-0-	-280	-0-	85	2	1 9	N	1		160
03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9	N	1		161
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	95	2	1 9	N	1		162
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1 9	N	1		163
06	120 #	60	-0-	-60	-0-	59	2	1 9	N	1		164
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	89	2	1 9	N	1		165

FOSTER 18		WELL #:		18D		RRCID -> 149108		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019		
02	839 R	251	-0-	-588	-0-	251	2		Y	-0-		86
03	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2		Y	-0-		86
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		86
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2		Y	-0-		86
06	300 #	105	-0-	-195	-0-	105	2		Y	-0-		86
*07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-		86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
POGO-GRIGSBY		WELL #:		1	RRCID ->	283117	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7935 - 8283	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2275 R	513	-0-	-1762	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03	620 #	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			-0-
04	600 #	544	-0-	-56	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06	540 #	500	-0-	-40	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	558 #	517	-0-	-41	-0-	517	2		N	-0-			-0-

POGO-GRIGSBY		WELL #:		2	RRCID ->	283118	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7942 - 8317	
02	1537 R	358	-0-	-1179	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05	403 #	375	-0-	-28	-0-	375	2		N	-0-			-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	403 #	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			-0-

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

RAYDEN		695567											
FOSTER		WELL #:		2	RRCID ->	065676	COMPL. DATE	03/20/1976	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	N/A	
02	277 R	116	-0-	-161	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		108 U	RRCID ->	081735	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7125 - 7804	
02	773 R	374	-0-	-399	-0-	374	3		N	-0-			141
03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			141
04	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			141
05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			141
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			141
*07	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			141

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

CONGER (PENNY)		//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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					73

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT	2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT	2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT	2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT	2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT	2
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	98
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT	6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT	6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT	6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT	6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT	6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572			Y	NO RPT	6

MCENTIRE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCENTIRE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184			N	NO RPT	-0-

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	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	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC				835525											
FOSTER, R. T. 20		WELL #:		2	RRCID ->	069697	COMPL. DATE	01/17/1977	TOTAL DEPTH	8712	PERF.	N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		2C	RRCID ->	071245	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		3	RRCID ->	118794	COMPL. DATE	10/02/1985	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6973 - 7474			
02	203 R	41	-0-	-162	-0-	34	3	7	9	Y	6				34
03	93 #	51	-0-	-42	-0-	45	3	6	9	Y	5				39
04	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3			Y	-0-				39
05	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-				39
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	122	3	2	9	Y	2	30	1		11
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-				11

FOSTER, R. T. 20		WELL #:		4	RRCID ->	130791	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7070 - 7262			
02	514 R	87	-0-	-427	-0-	80	3	7	9	Y	6				32
03	217 #	110	-0-	-107	-0-	104	3	6	9	Y	5				37
04	420 #	123	-0-	-297	-0-	123	3			Y	-0-				37
05	434 #	128	-0-	-306	-0-	128	3			Y	-0-				37
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2	29	1		10
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				10

FOSTER, R. T. 17		WELL #:		4	RRCID ->	132635	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	6947 - 7165			
02	888 R	199	-0-	-689	-0-	195	3	4	9	Y	4				20
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	254	3	2	9	Y	2				22
04	660 #	299	-0-	-361	-0-	299	3			Y	-0-				22
05	682 #	311	-0-	-371	-0-	311	3			Y	-0-				22
06	660 #	630	-0-	-30	-0-	629	3	1	9	Y	1	17	1		6
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-				6

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
TALL DUNE RESOURCES, LLC		//CONT.// 835525		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	548 R	321	-0-	-227	-0-	321	3	N	-0-			33
03	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			33
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-			33
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-			33
06	390 R	299	-0-	-91	-0-	297	3	N	2	26	1	9
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			9

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098				
02	559 R	357	-0-	-202	-0-	356	3	1 9 Y	1			6
03	527 #	464	-0-	-63	-0-	463	3	1 9 Y	1			7
04	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3	Y	-0-			7
05	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3	Y	-0-			7
06	240 #	175	-0-	-65	-0-	175	3	Y	-0-	5	1	2
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3	Y	-0-			2

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489				
02	539 R	222	-0-	-317	-0-	218	3	4 9 N	4			22
03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3 9 N	3			25
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	335	3	N	-0-			25
05	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			25
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1 9 N	1	19	1	7
07	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	3	N	-0-			7

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226				
02	315 R	119	-0-	-196	-0-	115	3	4 9 Y	4			20
03	248 #	152	-0-	-96	-0-	149	3	3 9 Y	3			23
04	240 #	176	-0-	-64	-0-	176	3	Y	-0-			23
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-			23
06	246 R	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2 9 Y	2	18	1	7
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3	Y	-0-			7

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138				
02	544 R	164	-0-	-380	-0-	161	3	3 9 N	3			34
03	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-			34
04	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-			34
05	372 #	256	-0-	-116	-0-	256	3	N	-0-			34
06	491 R	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2 9 N	2	26	1	10
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			10

WHISKEY CHUTE		WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	95	177	1	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			26
04	14B2 EXT	49	-0-	49	49	48	3	1 9 N	1			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	2			29
06	14B2 EXT	70	-0-	70	119	70	1	N	-0-			29
07	135 R	16	-0-	-119	-0-	16	1	N	-0-			29

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.//	20097 700 867578	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
M	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

WELL #: 1		RRCID -> 172595		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7263 - 7966						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 216796		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7194 - 7880						
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			52
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

WELL #: 17		RRCID -> 216938		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7584 - 7989						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 216939		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7247 - 7955						
02	2332 R	561	-0-	-1771	-0-	561	3			N	-0-			123
03	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-			123
04	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-			123
05	620 #	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9	N	5			128
06	600 #	549	-0-	-51	-0-	545	3	4	9	N	4			132
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-			132

WELL #: 7		RRCID -> 223441		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7694 - 8000						
02	1083 R	495	-0-	-588	-0-	492	3	3	9	Y	3			75
03	558 #	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-			75
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-			75
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	358	3			Y	-0-			75
06	570 #	358	-0-	-212	-0-	357	3	1	9	Y	1			76
07	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-			76

WELL #: 8		RRCID -> 223442		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 8116		PERF. 7615 - 7940						
02	1081 R	494	-0-	-587	-0-	492	3	2	9	Y	2			74
03	558 #	438	-0-	-120	-0-	438	3			Y	-0-			74
04	570 #	403	-0-	-167	-0-	403	3			Y	-0-			74
05	589 #	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9	Y	1			75
06	570 #	357	-0-	-213	-0-	356	3	1	9	Y	1			76
07	558 #	381	-0-	-177	-0-	381	3			Y	-0-			76

WELL #: 2		RRCID -> 223443		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7042 - 7741						
02	454 R	218	-0-	-236	-0-	218	3			N	-0-			139
03	250 R	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	N	5			144
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	231	3	4	9	N	4			148
05	255 R	255	-0-	-0-	-0-	227	3	28	9	N	25	139	1	34
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	227	3	18	9	N	16			50
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	206	3	13	9	N	12			62

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7577 - 8000						
M O	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
02	5281 R	716	-0-	-4565	-0-	710	3	6	9	Y	5					145
03	775 #	693	-0-	-82	-0-	690	3	3	9	Y	3					148
04	900 #	535	-0-	-365	-0-	535	3			Y	-0-					148
05	930 #	629	-0-	-301	-0-	629	3			Y	-0-					148
06	900 #	837	-0-	-63	-0-	837	3			Y	-0-					148
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					148

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7649 - 8086				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7613 - 7971				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7616 - 7920				
02	2136 R	1046	-0-	-1090	-0-	1046	3			N	-0-					105
03	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					105
04	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					105
05	875 R	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2					107
06	821 R	821	-0-	-0-	-0-	820	3	1	9	N	1					108
*07	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	N	5					113

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7613 - 8005				
02	398 R	188	-0-	-210	-0-	185	3	3	9	Y	3					125
03	372 #	184	-0-	-188	-0-	182	3	2	9	Y	2					127
04	210 #	187	-0-	-23	-0-	176	3	11	9	Y	10					137
05	217 #	196	-0-	-21	-0-	187	3	9	9	Y	8					145
06	210 #	176	-0-	-34	-0-	169	3	7	9	Y	6					151
07	217 #	175	-0-	-42	-0-	172	3	3	9	Y	3					154

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188		PERF. 7749 - 8016				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 231152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7633 - 8155				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	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

WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7094		- 7752				
02	700 R	95	-0-	-605	-0-	95	3			N	-0-					141
03	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					141
04	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					141
05	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					141
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					141
07	124 #	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					141

WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7776		- 8012						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7648		- 8137						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7659		- 7898						
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					45
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					45
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					45
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					45
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					45

WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7592		- 7825						
02	1089 R	189	-0-	-900	-0-	189	3			Y	-0-					46
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					46
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					46
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					46
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					46
07	186 #	148	-0-	-38	-0-	148	3			Y	-0-					46

WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 8159		PERF. 7669		- 8024						
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					44
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					44
04	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					44
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					44
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					44
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					44

WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 7567		- 7859						
02	399 R	189	-0-	-210	-0-	189	3			Y	-0-					45
03	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	3			Y	-0-					45
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					45
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					45
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					45

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	395 R	185	-0-	-210	-0-	185	3		Y	-0-		72	
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		72	
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	176	3		Y	-0-		72	
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-		72	
06	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	3		Y	-0-		72	
07	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	3		Y	-0-		72	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860	
02	398 R	188	-0-	-210	-0-	188	3		Y	-0-		46	
03	279 #	112	-0-	-167	-0-	112	3		Y	-0-		46	
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		46	
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3		Y	-0-		46	
06	180 #	152	-0-	-28	-0-	152	3		Y	-0-		46	
07	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-		46	

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860	
02	1994 R	944	-0-	-1050	-0-	944	3		Y	-0-		-0-	
03	775 #	564	-0-	-211	-0-	564	3		Y	-0-		-0-	
04	840 #	763	-0-	-77	-0-	763	3		Y	-0-		-0-	
05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-		-0-	
06	840 #	760	-0-	-80	-0-	760	3		Y	-0-		-0-	
07	868 #	736	-0-	-132	-0-	736	3		Y	-0-		-0-	

CHEVRON		WELL #:		3		RRCID -> 279562		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7233 - 7837	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		34	

CHEVRON		WELL #:		1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014	
02	3082 R	619	-0-	-2463	-0-	610	3	9 9	Y	8		40	
03	899 #	517	-0-	-382	-0-	515	3	2 9	Y	2		42	
04	870 #	661	-0-	-209	-0-	653	3	8 9	Y	7		49	
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	841	3	7 9	Y	6		55	
06	815 R	815	-0-	-0-	-0-	806	3	9 9	Y	8		63	
07	844 R	844	-0-	-0-	-0-	840	3	4 9	Y	4		67	

CHEVRON		WELL #:		2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956	
02	3081 R	619	-0-	-2462	-0-	610	3	9 9	Y	8		41	
03	899 #	516	-0-	-383	-0-	514	3	2 9	Y	2		43	
04	870 #	659	-0-	-211	-0-	652	3	7 9	Y	6		49	
05	899 #	847	-0-	-52	-0-	840	3	7 9	Y	6		55	
06	814 R	814	-0-	-0-	-0-	806	3	8 9	Y	7		62	
*07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	840	3	6 9	Y	5		67	

CHEVRON		WELL #:		4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098	
02	1049 R	244	-0-	-805	-0-	244	3		N	-0-		132	
03	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	3		N	-0-		132	
04	270 #	206	-0-	-64	-0-	206	3		N	-0-		132	
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-		132	
06	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	3		N	-0-		132	
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-		132	

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. FLINT ESTATE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
WELL #:		2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	3859 R	830	-0-	-3029	-0-	830	3			Y	-0-					104
03	1085 #	858	-0-	-227	-0-	858	3			Y	-0-					104
04	960 #	883	-0-	-77	-0-	883	3			Y	-0-					104
05	961 #	760	-0-	-201	-0-	757	3		3 9	Y	3					107
06	930 #	786	-0-	-144	-0-	777	3		9 9	Y	8					115
07	930 #	819	-0-	-111	-0-	819	3			Y	-0-					115

FLINT ESTATE		WELL #:		12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691				
02	3858 R	829	-0-	-3029	-0-	829	3			Y	-0-					105
03	1023 #	858	-0-	-165	-0-	858	3			Y	-0-					105
04	960 #	884	-0-	-76	-0-	884	3			Y	-0-					105
05	961 #	758	-0-	-203	-0-	757	3		1 9	Y	1					106
06	930 #	785	-0-	-145	-0-	776	3		9 9	Y	8					114
07	930 #	818	-0-	-112	-0-	818	3			Y	-0-					114

MARGARET		WELL #:		4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET		WELL #:		3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578				
02	2455 R	334	-0-	-2121	-0-	334	3			Y	-0-					73
03	372 #	169	-0-	-203	-0-	169	3			Y	-0-					73
04	570 #	170	-0-	-400	-0-	170	3			Y	-0-					73
05	589 #	202	-0-	-387	-0-	202	3			Y	-0-					73
06	480 #	281	-0-	-199	-0-	281	3			Y	-0-					73
*07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	389	3		4 9	Y	4					77

FLINT ESTATE -B-		WELL #:		10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A-		WELL #:		5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24

MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	279770	COMPL. DATE	07/29/1983	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 6999 - 7578	
02	2455 R	334	-0-	-2121	-0-		334 3		Y	-0-		74
03	372 #	169	-0-	-203	-0-		169 3		Y	-0-		74
04	570 #	170	-0-	-400	-0-		170 3		Y	-0-		74
05	589 #	202	-0-	-387	-0-		202 3		Y	-0-		74
06	480 #	281	-0-	-199	-0-		281 3		Y	-0-		74
*07	392 R	392	-0-	-0-	-0-		389 3	3 9	Y	3		77

GUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	292840	COMPL. DATE	05/26/1980	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7184 - 8065	
02	308 #	251	-0-	-57	-0-		248 3	3 9	Y	3		17
03	341 #	183	-0-	-158	-0-		180 3	3 9	Y	3		20
04	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	179	166 3	13 9	Y	12		32
05	419 R	240	-0-	-179	-0-		223 3	17 9	Y	15		47
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-		238 3	10 9	Y	9		56
07	279 #	247	-0-	-32	-0-		239 3	8 9	Y	7		63

GUNTER		WELL #:		3	RRCID ->	292841	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 6929 - 7633	
02	308 #	250	-0-	-58	-0-		247 3	3 9	Y	3		17
03	341 #	181	-0-	-160	-0-		179 3	2 9	Y	2		19
04	DLQ G-10	179	-0-	179	-0-	179	165 3	14 9	Y	13		32
05	416 R	237	-0-	-179	-0-		222 3	15 9	Y	14		46
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-		237 3	10 9	Y	9		55
07	279 #	246	-0-	-33	-0-		238 3	8 9	Y	7		62

FOSTER-ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	292859	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7583 - 8005	
02	392 #	106	-0-	-286	-0-		106 3		N	-0-		150
03	155 #	100	-0-	-55	-0-		100 3		N	-0-		150
04	150 #	126	-0-	-24	-0-		126 3		N	-0-		150
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-		172 3		N	-0-		150
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-		185 3	35 9	N	32		182
*07	222 R	222	-0-	-0-	-0-		219 3	3 9	N	3		185

GUNTER		WELL #:		2	RRCID ->	292877	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7223 - 8010	
02	308 #	251	-0-	-57	-0-		248 3	3 9	Y	3		17
03	341 #	182	-0-	-159	-0-		180 3	2 9	Y	2		19
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-		166 3	14 9	Y	13		32
05	341 #	238	-0-	-103	-0-		223 3	15 9	Y	14		46
06	330 #	248	-0-	-82	-0-		237 3	11 9	Y	10		56
07	279 #	245	-0-	-34	-0-		238 3	7 9	Y	6		62

GUNTER		WELL #:		4	RRCID ->	292879	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6992 - 7602	
02	570 R	274	-0-	-296	-0-		257 3	17 9	N	15		78
03	341 #	274	-0-	-67	-0-		257 3	17 9	N	15		93
04	333 R	333	-0-	-0-	-0-		267 3	66 9	N	60		153
05	341 #	325	-0-	-16	-0-		260 3	65 9	N	59		212
06	309 R	309	-0-	-0-	-0-		243 3	66 9	N	60	179 1	93
07	341 #	284	-0-	-57	-0-		245 3	39 9	N	35		128

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4012 R	1852	-0-	-2160	-0-	1830 3	22 9	N	20			85
03		2093 R	2093	-0-	-0-	-0-	1870 3	223 9	N	203	180 1		108
04		2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	1952 3	101 9	N	92			200
05		2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	1925 3	119 9	N	108	178 1		130
06		1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1825 3	91 9	N	83			213
*07		2148 R	2148	-0-	-0-	-0-	1872 3	276 9	N	251	177 1		287

GUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	293002	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6956 -	8015
02		3139 R	581	-0-	-2558	-0-	578 3	3 9	N	3			138
03		713 #	622	-0-	-91	-0-	585 3	37 9	N	34			172
04		690 #	677	-0-	-13	-0-	615 3	62 9	N	56			228
05		675 R	675	-0-	-0-	-0-	614 3	61 9	N	55	180 1		103
06		630 #	605	-0-	-25	-0-	581 3	24 9	N	22			125
07		713 #	617	-0-	-96	-0-	593 3	24 9	N	22			147

VISION EXPLORATION LLC		886299		WELL #:		8	RRCID ->	144721	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7120 -	7238
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
02		523 N	523	-0-	-0-	-0-	36 1	472 2	Y	-0-			-0-
							15 4						
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	40 1	459 2	Y	-0-			-0-
							8 4						
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	36 1	410 2	Y	-0-			-0-
							12 4						
05		DLQ G-10	479	-0-	479	479	40 1	438 2	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		DLQ G-10	583	-0-	583	1062	49 1	530 2	Y	-0-			-0-
							4 4						
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062			Y	NO RPT			-0-

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 149368	COMPL. DATE 04/25/1994	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8120	-	8520					
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	Y	13	14	1			1
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2 4	14 9	Y	7	8	1			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	75 2	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10	84	-0-	84	84	1 4	8 9	Y	5	3	1			2
06	DLQ G-10	119	-0-	119	203	6 1	72 2	Y	21	18	1			5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	203	2 4	3 9	Y	NO RPT					5
		WELL #: 15		RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104	-	8520					
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A							
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	Y	2	2	1			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 4	2 9	Y	12	12	1			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14 1	215 2	Y	30	30	1			-0-
05	DLQ G-10	261	-0-	261	261	3 4	13 9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10	194	-0-	194	455	14 1	218 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	455	7 4	33 9	Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 6		RRCID -> 149810	COMPL. DATE 10/28/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A							
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	Y	3	6	1			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	8 4	3 9	Y	21	21	1			-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2	Y	50	50	1			-0-
05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	2 4	23 9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10	140	-0-	140	327	10 1	156 2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327	5 4	55 9	Y	NO RPT					-0-
		WELL #: 7		RRCID -> 149814	COMPL. DATE 09/08/1992	TOTAL DEPTH 8450	PERF. N/A							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	Y						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	Y						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	Y						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 4		Y						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y						-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. STERLING 'P' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 8		RRCID -> 149815		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	11	1	170	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	DLQ G-10	130	-0-	130	130	8	1	121	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	DLQ G-10	131	-0-	131	261	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	261					Y	NO RPT		-0-

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

STERLING 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149817		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING 'T' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149819		COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STERLING -U- FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149821		COMPL. DATE 04/08/1991		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	9	8 1	1
						14	4	10	9				
05	DLQ G-10	477	-0-	477	477	39	1	430	2	Y	6	7 1	-0-
						1	4	7	9				
06	DLQ G-10	585	-0-	585	1062	49	1	529	2	Y	4	3 1	1
						3	4	4	9				
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1062					Y	NO RPT		1

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04		12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	11	-0-	11	21	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	577	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
04		570 N	559	-0-	-11	-0-	44	1	501	2	Y	-0-			-0-
							14	4							
05	DLQ	G-10	384	-0-	384	384	32	1	351	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	DLQ	G-10	401	-0-	401	785	34	1	364	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	785					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
04		330 N	320	-0-	-10	-0-	25	1	287	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	24	1	270	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	DLQ	G-10	331	-0-	331	626	28	1	301	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	626					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	41	1	537	2	Y	7	7	1	1
							17	4				8	9		
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	3	4	1	-0-
							10	4				3	9		
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	41	1	466	2	Y	1	1	1	-0-
							13	4				1	9		
05	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	44	1	490	2	Y	1	1	1	-0-
							1	4				1	9		
06	DLQ	G-10	643	-0-	643	1179	54	1	585	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 8700 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
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	-0-		-0-
						12	4						
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	363	2	Y	-0-		-0-
						7	4						
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
05	DLQ G-10	317	-0-	317	317	26	1	290	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	DLQ G-10	289	-0-	289	606	24	1	263	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993			TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A				
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	15	1	177	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
05	DLQ G-10	207	-0-	207	207	17	1	189	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	DLQ G-10	252	-0-	252	459	21	1	229	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	459					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
05	DLQ G-10	128	-0-	128	128	11	1	117	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	DLQ G-10	156	-0-	156	284	13	1	142	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT		-0-
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	75	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
05	DLQ G-10	87	-0-	87	87	7	1	80	2	Y	-0-		-0-
						9	1	97	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	107	-0-	107	194	1	4						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	194					Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994				TOTAL DEPTH 8650	PERF. N/A			
02		174 N	174	-0-	-0-	12	1	157	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
03		169 N	169	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
04		153 N	153	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
05	DLQ	G-10	159	-0-	159	13	1	146	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	194	-0-	194	16	1	177	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992				TOTAL DEPTH 8560	PERF. N/A	
02		392 N	253	-0-	-139	-0-	18	1	228	2	Y	1	1 1	-0-
						6	4		1	9				
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	211	2	Y	1	1 1	-0-
						4	4		1	9				
04		330 N	275	-0-	-55	-0-	22	1	245	2	Y	1	1 1	-0-
						7	4		1	9				
05	DLQ	G-10	177	-0-	177	177	14	1	163	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	452	-0-	452	629	38	1	410	2	Y	-0-		-0-
						4	4							
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	629				Y	NO RPT			-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992				TOTAL DEPTH 8495	PERF. N/A	
02		2044 X	447	-0-	-1597	-0-	31	1	398	2	Y	7	7 1	1
						10	4		8	9				
03		899 X	218	-0-	-681	-0-	17	1	190	2	Y	7	7 1	1
						3	4		8	9				
04		870 X	221	-0-	-649	-0-	17	1	191	2	Y	7	7 1	1
						5	4		8	9				
05	DLQ	G-10	295	-0-	295	295	24	1	264	2	Y	5	5 1	1
						1	4		6	9				
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	364	6	1	63	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	364				Y	NO RPT			-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992				TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149851		COMPL. DATE 07/09/1993				TOTAL DEPTH 8590	PERF. N/A	
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	1	1 1	-0-
						10	4		1	9				
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	327	2	Y	1	1 1	-0-
						6	4		1	9				
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	315	2	Y	1	1 1	-0-
						8	4		1	9				
05	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	15	1	168	2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	183				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	183				Y	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * COMPL. DATE	* * M	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149852		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A			
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	33 1 12 4	425 2	Y	-0-			-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	36 1 7 4	408 2	Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	50 1 16 4	558 2	Y	2	1 1		1
05	DLQ G-10	970	-0-	970	970	80 1 3 4	881 2	Y	5	5 1		1
06	DLQ G-10	964	-0-	964	1934	81 1 7 4	873 2	Y	3	3 1		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1934			Y	NO RPT			1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149853		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A			
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	38 1 13 4	488 2	Y	7	7 1		1
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1 8 4	318 2	Y	4	5 1		-0-
04	540 N	186	-0-	-354	-0-	15 1 4 4	166 2	Y	1	1 1		-0-
05	DLQ G-10	161	-0-	161	161	13 1 1 4	147 2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	215	-0-	215	376	18 1 2 4	195 2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	376			Y	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149854		COMPL. DATE 11/18/1993			TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A			
02	498 N	233	-0-	-265	-0-	16 1 6 4	211 2	Y	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24 1 4 4	270 2	Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	49 1 15 4	559 2	Y	3	2 1		1
05	DLQ G-10	525	-0-	525	525	43 1 1 4	475 2	Y	5	5 1		1
06	DLQ G-10	522	-0-	522	1047	44 1 4 4	471 2	Y	3	3 1		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1047			Y	NO RPT			1
GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149855		COMPL. DATE 05/24/1994			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432			
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	8 1 3 4	99 2	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'X' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149859		COMPL. DATE 09/04/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
STERLING 'X' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149861		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149863		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A								
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	2	2	1			-0-
						11	4		2	9						
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4		1	9						
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	27	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
						10	4		1	9						
05	DLQ G-10	315	-0-	315	315	26	1	287	2	Y	1	1	1			-0-
						1	4		1	9						
06	DLQ G-10	397	-0-	397	712	33	1	360	2	Y	2	1	1			1
						2	4		2	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT					1
STERLING 'U' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149864		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A								
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	214	2	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	DLQ G-10	274	-0-	274	274	23	1	250	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	DLQ G-10	286	-0-	286	560	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	560					Y	NO RPT					-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A								
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
						12	4									
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	446	2	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	378	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
05	DLQ G-10	673	-0-	673	673	56	1	614	2	Y	1	1	1			-0-
						2	4		1	9						
06	DLQ G-10	813	-0-	813	1486	69	1	738	2	Y	1	1	1			-0-
						5	4		1	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1486					Y	NO RPT					-0-
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
		WELL #: 14		RRCID -> 150708		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8002 - 8424	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30 1	390 2	Y	14	14 1	2
						11 4	15 9				
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	360 2	Y	16	15 1	3
						7 4	18 9				
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	31 1	347 2	Y	12	14 1	1
						9 4	13 9				
05	DLQ G-10	300	-0-	300	300	24 1	267 2	Y	7	7 1	1
						1 4	8 9				
06	DLQ G-10	457	-0-	457	757	38 1	408 2	Y	6	6 1	1
						4 4	7 9				
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	757			Y	NO RPT		1

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8068 - 8281	
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39 1	745 2	Y	-0-		-0-
						38 4					
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	53 1	823 2	Y	-0-		-0-
						10 4					
04	780 N	690	-0-	-90	-0-	41 1	627 2	Y	1	1 1	-0-
						21 4	1 9				
05	DLQ G-10	783	-0-	783	783	48 1	730 2	Y	1	1 1	-0-
						4 4	1 9				
06	DLQ G-10	501	-0-	501	1284	31 1	467 2	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1284			Y	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING "T" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151404		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7789 - 8190	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151569		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8083 - 8297	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 151570		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8200 - 8386	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799											
REAGAN 'H' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152831		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 8665		PERF. 8205 - 8415			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154214		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8093 - 8378			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHAFFEY, P.T.		WELL #: 2		RRCID -> 154215		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7736 - 7848			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 154537		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 7912 - 8156			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154622		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8282 - 8412			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 154766		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8169 - 8364			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK 'W' FEE		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #: 7	RRCID -> 154775	COMPL. DATE 06/10/1994	TOTAL DEPTH 8620	PERF. 8104 - 8518			
02		754 N	754	-0-	-0-	51 1 18 4	661 2 24 9	Y	22	22 1	3
03		700 N	700	-0-	-0-	53 1 11 4	611 2 25 9	Y	23	22 1	4
04		677 N	677	-0-	-0-	52 1 16 4	589 2 20 9	Y	18	20 1	2
05	DLQ	G-10	753	-0-	753	61 1 2 4	672 2 18 9	Y	16	16 1	2
06	DLQ	G-10	737	-0-	737	61 1 6 4	661 2 9 9	Y	8	8 1	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
		GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 15	RRCID -> 155143	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8101 - 8518			
02		383 N	383	-0-	-0-	27 1 9 4	346 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	28 1 6 4	320 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
04		390 N	344	-0-	-46	27 1 8 4	308 2 1 9	Y	1	1 1	-0-
05	DLQ	G-10	418	-0-	418	34 1 1 4	374 2 9 9	Y	8	6 1	2
06	DLQ	G-10	436	-0-	436	36 1 3 4	388 2 9 9	Y	8	8 1	2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
		STERLING 'U' FEE		WELL #: 7	RRCID -> 155822	COMPL. DATE 09/27/1992	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 8014 - 8397			
02		739 N	739	-0-	-0-	51 1 21 4	661 2 6 9	Y	5	5 1	1
03		841 N	841	-0-	-0-	67 1 14 4	759 2 1 9	Y	1	2 1	-0-
04		980 N	980	-0-	-0-	78 1 23 4	876 2 3 9	Y	3	3 1	-0-
05	DLQ	G-10	722	-0-	722	59 1 2 4	659 2 2 9	Y	2	2 1	-0-
06	DLQ	G-10	598	-0-	598	50 1 3 4	545 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
		COPE, E. B.		WELL #: 16	RRCID -> 155876	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 8265	PERF. 7862 - 8126			
02		200 N	200	-0-	-0-	10 1 6 4	184 2	Y	-0-		-0-
03		387 N	387	-0-	-0-	23 1 5 4	359 2	Y	-0-		-0-
04		384 N	384	-0-	-0-	23 1 11 4	350 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	380	-0-	380	23 1 2 4	355 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	270	-0-	270	17 1 1 4	252 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE-ANDREWS UNIT		//CONT.// //CONT.//	20101 500 108799	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK						
M	O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 155879	COMPL. DATE 10/24/1984	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7978 - 8298					
02		687 N	687	-0-	-0-	31 1 30 4	602 2 24 9	Y	22	21 1		4
03		741 N	741	-0-	-0-	42 1 8 4	644 2 47 9	Y	43	38 1		9
04		782 N	782	-0-	-0-	44 1 20 4	663 2 55 9	Y	50	54 1		5
05	DLQ	G-10	737	-0-	737	737	41 1 3 4	625 2 68 9	Y	62	58 1	9
06	DLQ	G-10	495	-0-	495	1232	29 1 2 4	436 2 28 9	Y	25	33 1	1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1232		Y	NO RPT			1
		STERLING "T" FEE		WELL #: 1	RRCID -> 155882	COMPL. DATE 10/25/1981	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7874 - 8221				
02		752 N	752	-0-	-0-	52 1 23 4	677 2	Y	-0-			-0-
03		787 N	787	-0-	-0-	63 1 12 4	712 2	Y	-0-			-0-
04		712 N	712	-0-	-0-	55 1 19 4	638 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	809	-0-	809	809	67 1 2 4	740 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1139	-0-	1139	1948	96 1 6 4	1037 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1948		Y	NO RPT			-0-
		STERLING "T" FEE		WELL #: 2	RRCID -> 155883	COMPL. DATE 01/19/1982	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7824 - 8162				
02		756 N	149	-0-	-607	-0-	10 1 3 4	133 2 3 9	Y	3	4 1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
		STERLING "T" FEE		WELL #: 8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799 - 8178				
02		790 N	790	-0-	-0-	-0-	55 1 25 4	710 2	Y	-0-		-0-
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	60 1 12 4	687 2	Y	-0-		-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	58 1 19 4	667 2 6 9	Y	5	4 1	1
05	DLQ	G-10	856	-0-	856	856	71 1 2 4	777 2 6 9	Y	5	5 1	1
06	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	2006	95 1 6 4	1032 2 17 9	Y	15	9 1	7
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2006		Y	NO RPT			7
		GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063 - 8474				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
STERLING "T" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 156572		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

EDMONDSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472			
02	1331 N	128	-0-	-1203	-0-	128	2	Y	-0-		123
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-		123
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		123
05	DLQ G-10	335	-0-	335	335	335	2	Y	-0-		123
06	DLQ G-10	309	-0-	309	644	309	2	Y	-0-		123
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	644			Y	NO RPT		123

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5 1	82 2	Y	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 4	28 2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983			TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130				
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	13 1	246 2	Y	2	3 1			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12 4	2 9	Y	8	8 1			-0-
04	300 N	276	-0-	-24	-0-	15 1	228 2	Y	20	20 1			-0-
05	DLQ G-10	276	-0-	276	276	3 4	9 9	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	207	-0-	207	483	8 4	22 9	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483	17 1	258 2	Y	NO RPT				-0-
STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING "T" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160032		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192				
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	47 1	613 2	Y	57	70 1			1
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	21 4	63 9	Y	10	9 1			2
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	57 1	649 2	Y	12	13 1			1
05	DLQ G-10	839	-0-	839	839	10 4	11 9	Y	7	8 1			-0-
06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1897	63 1	734 2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1897	21 4	13 9	Y	NO RPT				-0-
REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335		
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	21 1	409 2	Y	12 13 1	2
						26 4	13 9			
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	380 2	Y	22 19 1	5
						5 4	24 9			
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	391 2	Y	25 27 1	3
						12 4	28 9			
05	DLQ G-10	428	-0-	428	428	24 1	368 2	Y	31 29 1	5
						2 4	34 9			
06	DLQ G-10	288	-0-	288	716	17 1	257 2	Y	12 17 1	-0-
						1 4	13 9			
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT	-0-

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

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

COPE, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 170342		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #:		13	RRCID ->	193279	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7802 - 8178	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193533	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8120 - 8323
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	12	1	179	2	Y	-0-	-0-
						6	4					
05	DLQ G-10	198	-0-	198	198	12	1	185	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
06	DLQ G-10	145	-0-	145	343	9	1	135	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT	-0-

COPE-SEALE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	193534	COMPL. DATE	11/19/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7988 - 8278
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	Y	-0-	-0-
						11	4					
05	DLQ G-10	378	-0-	378	378	23	1	353	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
06	DLQ G-10	275	-0-	275	653	17	1	257	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	653					Y	NO RPT	-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195425	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7886 - 8115
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	8	9 1 1
						28	4					
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	10	10 1 1
						8	4					
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	7	7 1 1
						17	4					
05	DLQ G-10	533	-0-	533	533	32	1	490	2	Y	7	7 1 1
						3	4					
06	DLQ G-10	200	-0-	200	733	12	1	186	2	Y	1	2 1 -0-
						1	4					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	733					Y	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B. "B"		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK		
		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7946 - 8212		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1 9 4	180 2 7 9	Y	6	11 1	-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	167 2 39 9	Y	35	35 1	-0-	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	169 2 94 9	Y	85	85 1	-0-	
05	DLQ G-10	203	-0-	203	203	12 1 1 4	188 2 2 9	Y	2	2 1	-0-	
06	DLQ G-10	152	-0-	152	355	10 1 1 4	141 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	355			Y	NO RPT		-0-	

STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7801 - 8177		
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	60 1 27 4	785 2 4 9	Y	4	3 1	1	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1 9 4	191 2 2 9	Y	2	3 1	-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

STERLING "T" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7921 - 8174		
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	71 1 32 4	916 2	Y	-0-		-0-	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	77 1 15 4	874 2	Y	-0-		-0-	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33 1 11 4	384 2 6 9	Y	5	4 1	1	
05	DLQ G-10	447	-0-	447	447	37 1 1 4	406 2 3 9	Y	3	4 1	-0-	
06	DLQ G-10	513	-0-	513	960	43 1 3 4	467 2	Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	960			Y	NO RPT		-0-	

COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7884 - 8182		
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15 1 14 4	277 2 11 9	Y	10	2 1	8	
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	24 1 5 4	371 2 76 9	Y	69	66 1	11	
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1 11 4	361 2 72 9	Y	65	73 1	3	
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	24 1 2 4	361 2 44 9	Y	40	37 1	6	
06	DLQ G-10	304	-0-	304	735	17 1 1 4	257 2 29 9	Y	26	27 1	5	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	735			Y	NO RPT		5	

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK						
		WELL #: 7		RRCID -> 203718		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132						
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
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-				-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	4	129	2	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
STERLING 'U' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 203735		COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295						
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	5	5	1		1
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	11	4	415	2	Y	1	2	1		-0-
04	330 N	246	-0-	-84	-0-	8	4	218	2	Y	2	2	1		-0-
05	DLQ G-10	356	-0-	356	356	29	1	323	2	Y	3	3	1		-0-
06	DLQ G-10	561	-0-	561	917	1	4	507	2	Y	4	3	1		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	917	3	4	4	9	Y	NO RPT				1
COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COPE, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 204012		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162						
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-				-0-
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	19	4	415	2	Y	1				1
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	6	6	1		1
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	6	4	396	2	Y	6	7	1		-0-
06	DLQ G-10	336	-0-	336	767	25	1	313	2	Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	767	12	4	2	4	Y	NO RPT				-0-
COPE, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 204013		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

COPE, E. B.		WELL #: 9		RRCID -> 204015		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105				
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14	4	165	2	Y	16	16	1			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	4	4	18	9							-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, E. B.		WELL #: 13		RRCID -> 204019		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046				
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	7	4	685	2	Y	13	10	1			3
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	8	4	406	2	Y	10	13	1			-0-
05	DLQ G-10	475	-0-	475	475	13	4	11	9							4
06	DLQ G-10	597	-0-	597	1072	28	1	428	2	Y	16	12	1			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1072	1	4	18	9							3

COPE, E. B.		WELL #: 15		RRCID -> 204020		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227				
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	7	1	1			6
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	13	4	8	9							7
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	45	44	1			7
05	DLQ G-10	426	-0-	426	426	6	4	50	9							2
06	DLQ G-10	302	-0-	302	728	28	1	419	2	Y	47	52	1			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	728	13	4	52	9							4

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 207899		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428				
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	14	1	180	2	Y	7	7	1			1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	4	8	9							1
04	240 N	100	-0-	-140	-0-	8	1	86	2	Y	7	7	1			1
05	DLQ G-10	266	-0-	266	266	2	4	8	9							1
06	DLQ G-10	300	-0-	300	566	7	1	83	2	Y	7	7	1			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	566	2	4	8	9							1

STERLING 'X' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 209351		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799										
MAHAFFEY, P.T.		WELL #:		3	RRCID ->	213968	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7751 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-		

EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID ->	217365	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8083 - 8401	
02	333 N	32	-0-	-301	-0-	32	2		Y	-0-		-0-		
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-		-0-		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	31	-0-	31	64	31	2		Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64				Y	NO RPT		-0-		

EDMONDSON				WELL #:	3	RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8030 - 8386	
02	2800 N	344	-0-	-2456	614	321	2	23	9	Y	21	144	1	66
03	910 N	296	-0-	-614	-0-	292	2	4	9	Y	4			70
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-			70
05	DLQ G-10	336	-0-	336	336	335	2	1	9	Y	1			71
06	646 N	310	-0-	-336	-0-	309	2	1	9	Y	1			72
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

EDMONDSON				WELL #:	4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8107 - 8457	
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64	2		Y	-0-		-0-		
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-		
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-		-0-		
05	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	2		Y	-0-		-0-		
06	DLQ G-10	62	-0-	62	129	62	2		Y	-0-		-0-		
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	129				Y	NO RPT		-0-		

GLASSCOCK "W" FEE				WELL #:	16	RRCID ->	218240	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	8064 - 8490	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	7	7	1	1
						7	4							
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	226	2	Y	7	7	1	1
						4	4							
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	19	1	218	2	Y	7	7	1	1
						6	4							
05	DLQ G-10	291	-0-	291	291	24	1	260	2	Y	5	5	1	1
						1	4							
06	DLQ G-10	288	-0-	288	579	24	1	259	2	Y	3	3	1	1
						2	4							
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	579					Y	NO RPT			1

COPE, E. B.				WELL #:	12	RRCID ->	219582	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7788 - 8050	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	DLQ G-10	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' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 219681		COMPL. DATE 03/05/1987			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	23 1	438 2	Y	-0-			-0-
						26 4						
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28 1	427 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
04	210 N	21	-0-	-189	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296			
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	47 1	892 2	Y	2	2 1		-0-
						46 4	2 9					
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	64 1	985 2	Y	2	2 1		-0-
						12 4	2 9					
04	930 N	819	-0-	-111	-0-	49 1	743 2	Y	2	2 1		-0-
						25 4	2 9					
05	DLQ G-10	1073	-0-	1073	1073	65 1	1002 2	Y	1	1 1		-0-
						5 4	1 9					
06	DLQ G-10	693	-0-	693	1766	43 1	646 2	Y	1	1 1		-0-
						3 4	1 9					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1766			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 220035		COMPL. DATE 10/30/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 220455		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383			
02	448 N	307	-0-	-141	-0-	14 1	274 2	Y	2	3 1	-0-
						17 4	2 9				
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	3	2 1	1
						2 4	3 9				
04	420 N	245	-0-	-175	-0-	15 1	220 2	Y	3	3 1	1
						7 4	3 9				
05	DLQ G-10	259	-0-	259	259	16 1	239 2	Y	3	3 1	1
						1 4	3 9				
06	DLQ G-10	204	-0-	204	463	13 1	188 2	Y	2	3 1	-0-
						1 4	2 9				
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	463			Y	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

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

STERLING 'S' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 236236		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CONGER, SW (PENN) BURK ROYALTY CO., LTD. GLASSCOCK FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 108799		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK							
		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 238318		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 240484		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057							
02	462	N	153	-0-	-309	-0-	7 1	127 2	Y	10	11 1					2
							8 4	11 9								
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	143 2	Y	13	12 1					3
							2 4	14 9								
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	135 2	Y	11	12 1					2
							4 4	12 9								
05	DLQ	G-10	173	-0-	173	173	10 1	149 2	Y	12	11 1					3
							1 4	13 9								
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	315	8 1	120 2	Y	12	10 1					5
							1 4	13 9								
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	315			Y	NO RPT						5

EDMONDSON -A-		WELL #: 5		RRCID -> 281801		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387							
02	420	N	374	-0-	-46	-0-	374 2		N	-0-						130
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526 2	4 9	N	4						134
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497 2	1 9	N	1						135
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-						135
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-						135
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						135

EDMONDSON		WELL #: 6		RRCID -> 284701		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406							
02	2800	N	1138	-0-	-1662	9237	1123 2	15 9	Y	14	6 1					44
03	3100	N	1026	-0-	-2074	7163	1023 2	3 9	Y	3						47
04	3000	N	1221	-0-	-1779	5384	1221 2		Y	-0-						47
05	DLQ	G-10	1173	-0-	-1173	6557	1172 2	1 9	Y	1						48
06	2900	N	1081	-0-	-1819	4738	1081 2		Y	-0-						48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4738			Y	NO RPT						48

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	284713	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	8135 - 8446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1138	-0-	-1662	9181	1123 2	15 9	Y	14	27 1		44
03	3100 N	1026	-0-	-2074	7107	1023 2	3 9	Y	3			47
04	3000 N	1180	-0-	-1820	5287	1180 2		Y	-0-			47
05	DLQ G-10	1133	-0-	1133	6420	1133 2		Y	-0-			47
06	2900 N	1082	-0-	-1818	4602	1081 2	1 9	Y	1			48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4602			Y	NO RPT			48

EDMONDSON -A-		WELL #:		3	RRCID ->	285850	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8137 - 8490
02	664 N	64	-0-	-600	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDMONDSON -A-		WELL #:		4	RRCID ->	285888	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6167 - 8526
02	1695 N	182	-0-	-1513	-0-	160 2	22 9	Y	20			27
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	146 2	12 9	Y	11			38
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	174 2	6 9	Y	5			43
05	DLQ G-10	175	-0-	175	175	167 2	8 9	Y	7			50
06	DLQ G-10	158	-0-	158	333	155 2	3 9	Y	3			53
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	333			Y	NO RPT			53

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

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	153129	COMPL. DATE	07/24/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8205 - 8283
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID ->	283116	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	7619 - 8025
FLINT				1								
02	964 N	231	-0-	-733	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526							
FLINT		WELL #:		2	RRCID ->	283153	COMPL. DATE	12/09/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7665 - 7868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	966 N	231	-0-	-735	-0-		231 2			N	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 2			N	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2			N	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-		229 2			N	-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			N	-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			N	-0-

P1 ENERGY, LLC				631633				CNTY: GLASSCOCK			
DOOLEY, B. F.				1	RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8125 - 8202
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

DOOLEY, B. F.				3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8159 - 8229
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ESTELLE COUNCIL "70"				1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8214 - 8464
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

COPE, R. L.				4	RRCID ->	153091	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8000 - 8233
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633										
COPE, R. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153092		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		315 N	315	-0-	-0-	315	3		Y	-0-		-0-
03		361 N	361	-0-	-0-	361	3		Y	-0-		-0-
04		369 N	369	-0-	-0-	369	3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	366	-0-	366	366	3		Y	-0-		-0-
06		555 N	189	-0-	-366	189	3		Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

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

GLASS, D. L.		WELL #: 6		RRCID -> 153103		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291				
02		16 N	16	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03		31 N	17	-0-	-14	17	3		N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	14	3		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 8		RRCID -> 153104		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	555			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
TERRY, I. W.		WELL #:		9	RRCID -> 153116	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 7974 - 8206		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TERRY, I. W.		WELL #:		13	RRCID -> 153119	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7898 - 8277		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TERRY, I. W. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 153126	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8143 - 8394		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WATSON, J. E.		WELL #:		1	RRCID -> 153131	COMPL. DATE	05/12/1973	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 8090 - 8332		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	590	156 1	434
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	126	167 1	393
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		393

WATSON, J. E.		WELL #:		2	RRCID -> 153132	COMPL. DATE	07/26/1980	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8225 - 8375		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
COPE, R. L.		WELL #:		2	RRCID ->	157764	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 8101 - 8318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

DOOLEY, B. F.		WELL #:		4	RRCID ->	160604	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	8524	PERF. 8210 - 8374	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPE-BODINE		WELL #:		4R	RRCID ->	160606	COMPL. DATE	10/31/1995	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 8156 - 8395
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	Y	-0-	-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3	Y	-0-	-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	130	-0-	130	-0-	130	3	Y	-0-	-0-
06	257	N	127	-0-	-130	-0-	127	3	Y	-0-	-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		5	RRCID ->	160638	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8134 - 8363
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	Y	-0-	-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	Y	-0-	-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	679	-0-	679	-0-	679	3	Y	-0-	-0-
06	1324	N	645	-0-	-679	-0-	645	3	Y	-0-	-0-
07	0	N	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, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 164444		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DOOLEY, B.F.		WELL #: 6		RRCID -> 164445		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A				
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	Y	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	Y	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	189	-0-	189	-0-	189 3	Y	-0-			-0-
06	369	N	180	-0-	-189	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
07	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				
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	Y	-0-			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	392	-0-	392	-0-	392 3	Y	-0-			-0-
06	786	N	394	-0-	-392	-0-	394 3	Y	-0-			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W.		WELL #: 19		RRCID -> 174068		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WATSON, J.E.		WELL #: 5		RRCID -> 180954		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

COPE-BODINE		WELL #: 3		RRCID -> 187930		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
WATSON, J. E. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	225832	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7088 - 8285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-		-0-	
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		-0-	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-	
07	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
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	Y	-0-		-0-	
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3	Y	-0-		-0-	
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23 3	Y	-0-		-0-	
06	45 N	22	-0-	-23	-0-	22 3	Y	-0-		-0-	
07	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
02	900 N	180	-0-	-720	-0-	180 1	N	-0-		48	
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 1	N	-0-		48	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48	
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 1	N	-0-		48	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		48	

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE				
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	097172	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3347 - 3480
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REYNOLDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	098919	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3354 - 3408
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	099735	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3348 - 3420
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-	
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		-0-	
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-	
06	900 N	729	-0-	-171	-0-	729 3	N	-0-		-0-	
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.//		20897	575	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014										
ROGERS		WELL #:		4	RRCID ->	099869	COMPL. DATE	05/23/1982	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3338	-	3417
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
REYNOLDS		WELL #:		4	RRCID ->	117462	COMPL. DATE	06/08/1985	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3387	-	3517
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			150	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/22/2019										
WILCO OPERATING				923110										
SYNDICATE FEE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	124456	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3354	-	3542
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153	
COV (MORROW)				21180	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CULBERSON				
MOONTOWER RESOURCES SWD, LLC				578446										
SAN SABA SWD STATE		WELL #:		1	RRCID ->	271386	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2750	-	3102
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684				N	NO RPT			-0-	

COYANOSA (DEVONIAN)		//CONT.//		21382 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHISOS OPERATING, INC.				149441							
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID -> 038576	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11331 - 15080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		43760 X	9671	-0-	-34089	-0-	9671 3	N	-0-		26
03		10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	10443 3	N	-0-		26
04		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	9875 3	N	-0-		26
05		9982 X	8827	-0-	-1155	-0-	8827 3	N	-0-		26
06		9990 X	6064	-0-	-3926	-0-	6064 3	N	-0-		26
07		10323 X	7302	-0-	-3021	-0-	7302 3	N	-0-		26

XTO ENERGY INC.				945936							
SIBLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 033925	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12107	PERF.11772 - 12068	
02		15157 X	2471	-0-	-12686	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
03		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3	N	-0-		-0-
04		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-		-0-
05		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
06		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3	N	-0-		-0-
07		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 U	RRCID -> 034935	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.11730 - 11977	
02		65188 X	13595	-0-	-51593	-0-	13595 3	N	-0-		-0-
03		16763 X	16763	-0-	-0-	-0-	16763 3	N	-0-		-0-
04		13050 X	11720	-0-	-1330	-0-	11720 3	N	-0-		-0-
05		13485 X	9144	-0-	-4341	-0-	9144 3	N	-0-		-0-
06		13050 X	8096	-0-	-4954	-0-	8096 3	N	-0-		-0-
07		13485 X	7726	-0-	-5759	-0-	7726 3	N	-0-		-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #:		2 U	RRCID -> 035343	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	15654	PERF. N/A	
02		33066 X	6315	-0-	-26751	-0-	6315 3	N	-0-		-0-
03		6727 X	6479	-0-	-248	-0-	6479 3	N	-0-		-0-
04		6720 X	6134	-0-	-586	-0-	6134 3	N	-0-		-0-
05		7006 X	5363	-0-	-1643	-0-	5363 3	N	-0-		-0-
06		6780 X	5429	-0-	-1351	-0-	5429 3	N	-0-		-0-
07		7006 X	5434	-0-	-1572	-0-	5434 3	N	-0-		-0-

ATHEY UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 035345	COMPL. DATE	12/05/1964	TOTAL DEPTH	15430	PERF. N/A	
02		23497 X	4318	-0-	-19179	-0-	4318 3	N	-0-		-0-
03		5022 X	4244	-0-	-778	-0-	4244 3	N	-0-		-0-
04		4890 X	4083	-0-	-807	-0-	4083 3	N	-0-		-0-
05		5053 X	3017	-0-	-2036	-0-	3017 3	N	-0-		-0-
06		4890 X	2036	-0-	-2854	-0-	2036 3	N	-0-		-0-
07		4774 X	1604	-0-	-3170	-0-	1604 3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #:		1	RRCID -> 035669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11876 - 11966	
02		23394 X	4521	-0-	-18873	-0-	4521 3	N	-0-		-0-
03		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 3	N	-0-		-0-
04		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 3	N	-0-		-0-
05		2542 X	2350	-0-	-192	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
06		2460 X	1983	-0-	-477	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
07		2542 X	1454	-0-	-1088	-0-	1454 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		33928 X	6637	-0-	-27291	-0-	6637 3	N	-0-			-0-
03		6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	6877 3	N	-0-			-0-
04		6480 X	6449	-0-	-31	-0-	6449 3	N	-0-			-0-
05		6696 X	4047	-0-	-2649	-0-	4047 3	N	-0-			-0-
06		6480 X	4806	-0-	-1674	-0-	4806 3	N	-0-			-0-
07		6696 X	3894	-0-	-2802	-0-	3894 3	N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038234		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800		PERF. N/A		
02		48127 X	9963	-0-	-38164	-0-	9963 3	N	-0-			-0-
03		11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050 3	N	-0-			-0-
04		10350 X	6744	-0-	-3606	-0-	6744 3	N	-0-			-0-
05		10695 X	4951	-0-	-5744	-0-	4951 3	N	-0-			-0-
06		10350 X	5031	-0-	-5319	-0-	5031 3	N	-0-			-0-
07		10695 X	5102	-0-	-5593	-0-	5102 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		
02		3220 X	3192	-0-	-28	-0-	3192 3	N	-0-			45
03		3565 X	2781	-0-	-784	-0-	2781 3	N	-0-			45
04		3450 X	3447	-0-	-3	-0-	3447 3	N	-0-			45
05		3565 X	3369	-0-	-196	-0-	3369 3	N	-0-			45
06		3420 X	2404	-0-	-1016	-0-	2404 3	N	-0-			45
07		3565 X	3001	-0-	-564	-0-	3001 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		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 L		RRCID -> 035344		COMPL. DATE 02/26/1965		TOTAL DEPTH 15654		PERF. N/A		
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 035346		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14780 - 15430		
02		26686 X	4951	-0-	-21735	-0-	4951 3	N	-0-			-0-
03		5518 X	5215	-0-	-303	-0-	5215 3	N	-0-			-0-
04		5340 X	5103	-0-	-237	-0-	5103 3	N	-0-			-0-
05		5518 X	4791	-0-	-727	-0-	4791 3	N	-0-			-0-
06		5340 X	4992	-0-	-348	-0-	4992 3	N	-0-			-0-
07		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER)		//CONT.// 21382 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COYANOSA UNIT #1		WELL #:		2 L RRCID -> 035911		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	24065 X	4958	-0-	-19107	-0-	4958	3	N	-0-		-0-	
03	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3	N	-0-		-0-	
04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3	N	-0-		-0-	
05	5487 X	2921	-0-	-2566	-0-	2921	3	N	-0-		-0-	
06	6120 X	2557	-0-	-3563	-0-	2557	3	N	-0-		-0-	
07	6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	2729	3	N	-0-		-0-	

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 L RRCID -> 037040		COMPL. DATE 08/02/1965		TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A				
02	111369 X	21155	-0-	-90214	-0-	21155	3	N	-0-		-0-	
03	24180 X	22945	-0-	-1235	-0-	22945	3	N	-0-		-0-	
04	23400 X	22403	-0-	-997	-0-	22403	3	N	-0-		-0-	
05	23436 X	18880	-0-	-4556	-0-	18880	3	N	-0-		-0-	
06	22680 X	17153	-0-	-5527	-0-	17153	3	N	-0-		-0-	
07	23436 X	16830	-0-	-6606	-0-	16830	3	N	-0-		-0-	

SIBLEY, EFFIE POTTS -C-		WELL #:		1 L RRCID -> 038235		COMPL. DATE 01/07/1966		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A				
02	88819 X	14645	-0-	-74174	-0-	14645	3	N	-0-		-0-	
03	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	21662	3	N	-0-		-0-	
04	21699 X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	3	N	-0-		-0-	
05	21421 X	12671	-0-	-8750	-0-	12671	3	N	-0-		-0-	
06	20730 X	11094	-0-	-9636	-0-	11094	3	N	-0-		-0-	
07	21421 X	11723	-0-	-9698	-0-	11723	3	N	-0-		-0-	

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713				
02	79078 X	15678	-0-	-63400	-0-	15678	3	N	-0-		-0-	
03	13942 X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	3	N	-0-		-0-	
04	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	17326	3	N	-0-		-0-	
05	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3	N	-0-		-0-	
06	8760 X	7775	-0-	-985	-0-	7775	3	N	-0-		-0-	
07	9052 X	6696	-0-	-2356	-0-	6696	3	N	-0-		-0-	

COYANOSA (MISS. 10475)		21382 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BREITBURN OPERATING L.P.		090732										
MOORE, WAYNE		WELL #:		10H RRCID -> 253730		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		179	

NEAL, JAMES		WELL #:		1H RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689				
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		262	
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2	N	-0-		262	
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-		262	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		262	
06	2550 N	-0-	-0-	-2550	-0-			N	-0-		262	
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		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	O	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
02		1823 N	754	-0-	-1069	-0-	751 2	3 9	N	3		112
03		863 N	863	-0-	-0-	-0-	861 2	2 9	N	2		114
04		810 N	750	-0-	-60	-0-	747 2	3 9	N	3		117
05		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	997 2	65 9	N	59		176
06		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		176
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		176

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

02		39524 X	11833	-0-	-27691	-0-	11833 1		N	-0-		-0-
03		13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	2352 1	11216 3	N	-0-		-0-
04		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	4559 1	5872 3	N	-0-		-0-
05		12038 X	12038	-0-	-0-	-0-	4878 1	7160 3	N	-0-		-0-
*06		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	5024 1	2998 3	N	-0-		-0-
07		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	5181 1	4074 3	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

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02		16880 X	3071	-0-	-13809	-0-	3071 3		Y	-0-		75
03		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3		Y	-0-		75
04		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		Y	-0-		75
05		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		Y	-0-		75
06		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3		Y	-0-		75
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 3		Y	-0-		75

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	O	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
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3 3		N	-0-			156
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5 3	1 9	N	1	101 1	12 7	44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			44
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			44
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3 3		N	-0-			44
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			44

COYANOSA (WOLFCAMP)		21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
PRI OPERATING, LLC		676550											
RATCLIFF, MIRIAM ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 291614		COMPL. DATE 01/20/2021		TOTAL DEPTH 18704		PERF.12208 - 12284			
M	O	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
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
*09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
*06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: PECOS					
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 019664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9926 - 10115			
M	O	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 601		RRCID -> 019665		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 11062		PERF.10092 - 10373			
M	O	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
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 901		RRCID -> 019666		COMPL. DATE 03/17/1987		TOTAL DEPTH 10986		PERF. 9876 - 9926			
M	O	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
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372		PERF. 9960 - 10279			
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1202		RRCID -> 032087		COMPL. DATE 05/29/1989		TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 033849		COMPL. DATE 08/23/1964		TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 602		RRCID -> 039401		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1003		RRCID -> 045381		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 051599		COMPL. DATE 11/07/1971		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 055962		COMPL. DATE 05/04/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 903		RRCID -> 061983		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 704		RRCID -> 064881		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 115422		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 905		RRCID -> 118845		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 1005		RRCID -> 125702		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
02		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2799 4	112 9	N	102			653
03		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2349 4	116 9	N	105	365 1		393
04		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1171 4	83 9	N	75			468
05		39832 X	39832	-0-	-0-	-0-	39568 3	264 9	N	240	188 1		520
06		66435 X	66435	-0-	-0-	-0-	66315 3	120 9	N	109	167 1		462
07		53930 X	53930	-0-	-0-	-0-	53865 3	65 9	N	59			521

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1302		RRCID ->		132873		COMPL. DATE		07/23/1998		TOTAL DEPTH		11380		PERF.10180 - 10700	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1403		RRCID ->		132874		COMPL. DATE		05/07/1993		TOTAL DEPTH		11241		PERF.10442 - 10982	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1404		RRCID ->		132875		COMPL. DATE		04/22/1993		TOTAL DEPTH		11265		PERF.10612 - 10806	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		1407		RRCID ->		132876		COMPL. DATE		12/05/1989		TOTAL DEPTH		11260		PERF.10692 - 11028	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

SIBLEY UNIT		WELL #:		2 U		RRCID ->		145974		COMPL. DATE		06/24/1993		TOTAL DEPTH		15315		PERF.10279 - 10331	
02	192 N	33	-0-	-159	-0-	33	3		Y	-0-			27						
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		Y	-0-			27						
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		Y	-0-			27						
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			27						
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			27						
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			27						

COYANOSA (WOLFPCAMP)		//CONT.//		21382 875	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SIBLEY, EFFIE POTTS "C"		WELL #:		2 U	RRCID -> 155654	COMPL. DATE	07/09/1995	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10165 - 10618	
M	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
02	2800 N	1519	-0-	-1281	5737	1519	3	Y	-0-		51
03	3100 N	1662	-0-	-1438	4299	1662	3	Y	-0-		51
04	3000 N	1654	-0-	-1346	2953	1654	3	Y	-0-		51
05	3100 N	1726	-0-	-1374	1579	1726	3	Y	-0-		51
06	3000 N	1524	-0-	-1476	103	1524	3	Y	-0-		51
07	1811 N	1708	-0-	-103	-0-	1708	3	Y	-0-		51

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

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

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
02	121 N	56	-0-	-65	-0-	56	2	N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-	-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID -> 238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4602 - 4638
02	1092 N	506	-0-	-586	-0-	506	2	N	-0-	31
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1 9 N	1	32
04	570 N	472	-0-	-98	-0-	471	2	1 9 N	1	33
05	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-	33
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2 9 N	2	35
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	35

CRANE (DEVONIAN)		21498 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CRANE			
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC		190469								
DAY, HALLIE C.		WELL #:		1	RRCID -> 288398	COMPL. DATE	01/14/1951	TOTAL DEPTH	8674	PERF. 7666 - 7768
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRAWAR (DEVONIAN)		21577 090		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		666430								
SCOTT ESTATE -E-		WELL #: 1		RRCID -> 019670		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-	-0-
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3		N	-0-	-0-
04	2580 N	2543	-0-	-37	-0-	2543 3		N	-0-	-0-
05	2635 N	2542	-0-	-93	-0-	2542 3		N	-0-	-0-
06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3		N	-0-	-0-
07	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 3		N	-0-	-0-

TUBB, J. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 019671		COMPL. DATE 03/18/1955		TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A		
02	DLQ G-10	1349	-0-	1349	5829	1349 3		Y	-0-	25
03	DLQ G-10	1458	-0-	1458	7287	1458 3		Y	-0-	25
04	DLQ G-10	1353	-0-	1353	8640	1353 3		Y	-0-	25
05	3100 N	1435	-0-	-1665	6975	1435 3		Y	-0-	25
06	3000 N	1311	-0-	-1689	5286	1311 3		Y	-0-	25
07	3100 N	1319	-0-	-1781	3505	1318 3	1 9	Y	1	26

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
02	DLQ G-10	554	-0-	554	2312	554 3		Y	-0-	30
03	DLQ G-10	578	-0-	578	2890	578 3		Y	-0-	30
04	DLQ G-10	594	-0-	594	3484	594 3		Y	-0-	30
05	3100 N	549	-0-	-2551	933	549 3		Y	-0-	30
06	1451 N	518	-0-	-933	-0-	518 3		Y	-0-	30
07	620 N	534	-0-	-86	-0-	533 3	1 9	Y	1	31

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
02	DLQ G-10	303	-0-	303	1499	303 3		Y	-0-	23
03	DLQ G-10	321	-0-	321	1820	321 3		Y	-0-	23
04	DLQ G-10	459	-0-	459	2279	459 3		Y	-0-	23
05	2697 N	418	-0-	-2279	-0-	418 3		Y	-0-	23
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		Y	-0-	23
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 3	1 9	Y	1	24

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	DLQ G-10	861	-0-	861	5538	861 3		Y	-0-	119
03	DLQ G-10	1468	-0-	1468	7006	1467 3	1 9	Y	1	120
04	DLQ G-10	1377	-0-	1377	8383	1375 3	2 9	Y	2	122
05	3100 N	1574	-0-	-1526	6857	1570 3	4 9	Y	4	126
06	3000 N	1534	-0-	-1466	5391	1533 3	1 9	Y	1	127
07	3100 N	1439	-0-	-1661	3730	1437 3	2 9	Y	2	129

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

TUBB, J. B.		WELL #: P 1		RRCID -> 213608		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540		
02	DLQ G-10	669	-0-	669	2866	669 3		Y	-0-	19
03	DLQ G-10	770	-0-	770	3636	770 3		Y	-0-	19
04	DLQ G-10	726	-0-	726	4362	726 3		Y	-0-	19
05	3100 N	773	-0-	-2327	2035	773 3		Y	-0-	19
06	2787 N	752	-0-	-2035	-0-	752 3		Y	-0-	19
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	792 3	1 9	Y	1	20

CRAWAR (DEVONIAN)		//CONT.//		21577 090	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
TUBB, J. B. "Q"		WELL #:		1	RRCID ->	230910	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6257 - 6540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ	G-10	943	-0-	943	5368	943 3	Y	-0-			22	
03	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	6747	1379 3	Y	-0-			22	
04	DLQ	G-10	1287	-0-	1287	8034	1287 3	Y	-0-			22	
05		3100 N	1388	-0-	-1712	6322	1388 3	Y	-0-			22	
06		3000 N	1257	-0-	-1743	4579	1257 3	Y	-0-			22	
07		3100 N	1349	-0-	-1751	2828	1348 3	Y	1	9	1	23	

WALBET, INC.				891734									
TUBB, J. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	019676	COMPL. DATE	10/25/1955	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	N/A	
02		1876 N	829	-0-	-1047	-0-	829 2	N	-0-			-0-	
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2	N	-0-			-0-	
04		1020 N	872	-0-	-148	-0-	872 2	N	-0-			-0-	
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-			-0-	
06		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			-0-	
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			-0-	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)				21577 180	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.				666430									
EDWARDS, JANELLE ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	118029	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6408 - 6498	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	120	107	1	15	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	116	129	1	2	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	90	92	1	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	109	109	1	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	78	73	1	5	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	88	93	1	-0-	

EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	163614	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	6401 - 6626	
02	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	9785	2104 3	Y	120	107	1	15	
03	DLQ	G-10	2492	-0-	2492	12277	2364 3	Y	116	129	1	2	
04	DLQ	G-10	2219	-0-	2219	14496	2120 3	Y	90	92	1	-0-	
05		3100 N	1509	-0-	-1591	12905	1389 3	Y	109	109	1	-0-	
06		3000 N	752	-0-	-2248	10657	666 3	Y	78	73	1	5	
07		3100 N	2296	-0-	-804	9853	2199 3	Y	88	93	1	-0-	

TUBB, J. B.		WELL #:		G 8	RRCID ->	215110	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	6635	PERF.	6370 - 6632	
02	DLQ	G-10	2552	-0-	2552	10919	2552 3	Y	-0-			97	
03	DLQ	G-10	2645	-0-	2645	13564	2645 3	Y	-0-			97	
04	DLQ	G-10	3398	-0-	3398	16962	3398 3	Y	-0-			97	
05		3100 N	3257	-0-	157	17119	3257 3	Y	-0-			97	
06		3000 N	3094	-0-	94	17213	3094 3	Y	-0-			97	
07		20317 X	3104	-0-	-17213	-0-	3103 3	Y	1	9	1	98	

TUBB, J. B. "N"		WELL #:		2	RRCID ->	225129	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6287 - 6564	
02	DLQ	G-10	2708	-0-	2708	13387	2708 3	Y	-0-			159	
03	DLQ	G-10	3692	-0-	3692	17079	3691 3	Y	1	9	1	160	
04	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	20316	3235 3	Y	2	9	2	162	
05		23816 X	3500	-0-	-20316	-0-	3496 3	Y	4	9	4	166	
06		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3157 3	Y	1	9	1	167	
07		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3404 3	Y	2	9	2	169	

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430									
EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	DLQ G-10	719	-0-	719	2653	719 3	Y	-0-		5	
03	DLQ G-10	677	-0-	677	3330	677 3	Y	-0-		5	
04	DLQ G-10	568	-0-	568	3898	568 3	Y	-0-		5	
05	3100 N	535	-0-	-2565	1333	535 3	Y	-0-		5	
06	1804 N	471	-0-	-1333	-0-	471 3	Y	-0-		5	
07	589 N	446	-0-	-143	-0-	446 3	Y	-0-		5	

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472		
02	DLQ G-10	302	-0-	302	1386	271 3	31 9 Y	28	25 1		4
03	DLQ G-10	295	-0-	295	1681	264 3	31 9 Y	28	31 1		1
04	DLQ G-10	275	-0-	275	1956	252 3	23 9 Y	21	22 1		-0-
05	2335 N	379	-0-	-1956	-0-	350 3	29 9 Y	26	26 1		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	280 3	21 9 Y	19	17 1		2
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	323 3	23 9 Y	21	22 1		1

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426		
02	DLQ G-10	1692	-0-	1692	7309	1582 3	110 9 Y	100	105 1		29
03	DLQ G-10	1873	-0-	1873	9182	1734 3	139 9 Y	126	121 1		34
04	DLQ G-10	1708	-0-	1708	10890	1586 3	122 9 Y	111	119 1		26
05	3100 N	1802	-0-	-1298	9592	1678 3	124 9 Y	113	121 1		18
06	3000 N	1784	-0-	-1216	8376	1682 3	102 9 Y	93	86 1		25
07	3100 N	1848	-0-	-1252	7124	1717 3	131 9 Y	119	103 1		41

WILLIAMS OIL COMPANY		925440		RRCID -> 037039		COMPL. DATE 08/11/1965			TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A		
TUBB, J. B. -J-		WELL #: 1									
02	2800 N	1380	-0-	-1420	4533	1380 3	N	-0-			170
03	3100 N	1509	-0-	-1591	2942	1509 3	N	-0-			170
04	3000 N	1160	-0-	-1840	1102	1156 3	4 9 N	4			174
05	2133 N	1031	-0-	-1102	-0-	1022 3	9 9 N	8			182
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3	N	-0-			182
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3	N	-0-			182

TUBB, J. B. -J-		WELL #: 2		RRCID -> 186129		COMPL. DATE 08/31/2001			TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411		
02	18367 X	3374	-0-	-14993	-0-	3374 3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	3716 3	N	-0-			-0-
04	3660 X	3289	-0-	-371	-0-	3289 3	N	-0-			-0-
05	3782 X	3104	-0-	-678	-0-	3104 3	N	-0-			-0-
06	3660 X	3310	-0-	-350	-0-	3310 3	N	-0-			-0-
07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3	N	-0-			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
PITTS ENERGY CO.		666430									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 081683		COMPL. DATE 03/28/1979			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRAWAR (FUSSELMAN)		//CONT.// 21577 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: F 6		RRCID -> 191552		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA)		21577 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
PITTS ENERGY CO.		666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 281778		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470														
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186								
02	2042 R	331	-0-	-1711	-0-	331	3	N	-0-							167
03	496 #	349	-0-	-147	-0-	349	3	N	-0-							167
04	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	3	N	-0-							167
05	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	3	N	-0-							167
06	390 #	36	-0-	-354	-0-	36	3	N	-0-							167
07	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-							167

CRAWAR (WOLFCAMP)		21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
PITTS ENERGY CO.		666430														
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 200608		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088								
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179			Y	120	126	1					35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179			Y	151	145	1					41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	179			Y	133	143	1					31
05	179 N	-0-	-0-	-179	-0-			Y	136	145	1					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	112	103	1					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	142	124	1					49

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081								
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	Y	-0-							-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-							-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-							-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-							-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-							-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	Y	-0-							-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091								
02	DLQ G-10	2384	-0-	2384	10083	2252	3	132	9	Y	120	126	1			35
03	DLQ G-10	2648	-0-	2648	12731	2482	3	166	9	Y	151	145	1			41
04	DLQ G-10	2415	-0-	2415	15146	2269	3	146	9	Y	133	143	1			31
05	3100 N	2648	-0-	-452	14694	2498	3	150	9	Y	136	145	1			22
06	3000 N	2493	-0-	-507	14187	2370	3	123	9	Y	112	103	1			31
07	3100 N	2597	-0-	-503	13684	2441	3	156	9	Y	142	124	1			49

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430													
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117						
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	147	1		41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	169	1		48
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	167	1		36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	169	1		26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	1		37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	144	1		59

RAYDEN		695567		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073						
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1													
02	1604 N	681	-0-	-923	-0-	681	3			N	-0-				64
03	1085 N	708	-0-	-377	-0-	708	3			N	-0-				64
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-				64
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-				64
06	690 N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-				64
07	1085 N	280	-0-	-805	-0-	280	3			N	-0-				64

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118						
02	1007 N	447	-0-	-560	-0-	447	3			N	-0-				119
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				119
04	270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-				119
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-				119
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				119
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				119

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						
02	393 N	223	-0-	-170	-0-	157	2	66	9	N	60	180	1		14
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	282	2	34	9	N	31				45
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7				52
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	287	2	11	9	N	10				62
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	193	2	45	9	N	41				103
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	295	2	42	9	N	38				141

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						
02	1425 N	460	-0-	-965	-0-	459	2	1	9	N	1				65
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3				68
04	750 N	498	-0-	-252	-0-	496	2	2	9	N	2				70
05	496 N	210	-0-	-286	-0-	207	2	3	9	N	3				73
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	769	2	3	9	N	3				76
07	527 N	119	-0-	-408	-0-	117	2	2	9	N	2				78

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	288	N	70	-0-	-218	-0-	70 2	Y	-0-			9
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-			9
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	Y	-0-			9
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-			9
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	Y	-0-			9
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-			9

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A
02	244	N	62	-0-	-182	-0-	62 2	Y	-0-			15
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	75 2	Y	1	9		16
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61 2	Y	-0-			16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-			16
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-			16
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	Y	1	9		17

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A
02	570	N	198	-0-	-372	-0-	196 2	Y	2	9	11 1	4
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	210 2	Y	1	9		5
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	1	9		6
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	1	9		7
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	1	9		8
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257 2	Y	1	9		9

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A
02	304	N	74	-0-	-230	-0-	74 2	Y	-0-			11
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-			11
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	1	9		12
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119 2	Y	-0-			12
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-			12
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			12

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
02	201	N	51	-0-	-150	-0-	51 2	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2	Y	-0-			-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	Y	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	Y	-0-			-0-

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A
02	226	N	58	-0-	-168	-0-	58 2	Y	-0-			1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69 2	Y	-0-			1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56 2	Y	-0-			1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-			1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	Y	-0-			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A
02	233	N	81	-0-	-152	-0-	80 2	Y	1	9	8 1	12
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	85 2	Y	1	9		13
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	1	9		14
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107 2	Y	1	9		15
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-			15
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	1	9		16

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	117 N	30	-0-	-87	-0-	30	2	Y	-0-	-0-		
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-		
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-	-0-		
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-	-0-		
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-	-0-		
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	-0-		

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
02	368 N	94	-0-	-274	-0-	94	2	Y	-0-	-0-		
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2	Y	-0-	-0-		
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2	Y	-0-	-0-		
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	-0-		
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-		
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-	-0-		

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505
02	470 N	163	-0-	-307	-0-	161	2	2 9 Y	2	11 1	3	
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9 Y	1		4	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1 9 Y	1		5	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1 9 Y	1		6	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9 Y	-0-		6	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1 9 Y	1		7	

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
02	469 N	164	-0-	-305	-0-	161	2	3 9 Y	3	12 1	6	
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	173	2	1 9 Y	1		7	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1 9 Y	1		8	
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1 9 Y	1		9	
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1		10	
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1 9 Y	1		11	

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
02	271 N	66	-0-	-205	-0-	66	2	Y	-0-	-0-	10	
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	10	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	-0-	10	
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-	-0-	10	
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	10	
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	10	

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
02	475 N	167	-0-	-308	-0-	163	2	4 9 Y	4	5 1	-0-	
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-	-0-	-0-	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1 9 Y	1		1	

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
02	283 N	72	-0-	-211	-0-	72	2	Y	-0-	-0-	2	
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	Y	-0-	-0-	2	
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-	-0-	2	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-	-0-	2	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	2	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	2	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617							
WILKINSON 9		WELL #:		2	RRCID ->	092156	COMPL. DATE	02/12/1981	TOTAL DEPTH	7821	PERF. 7225 - 7428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02		549 N	140	-0-	-409	-0-	140 2	Y	-0-		3
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	168 2	Y	1		4
04		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 2	Y	-0-		4
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2	Y	-0-		4
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-		4
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	Y	-0-		4

MCENTIRE 22		WELL #:		2	RRCID ->	092646	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7770	PERF. 6514 - 7415
02		448 N	109	-0-	-339	-0-	109 2	Y	-0-		7
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 2	Y	1		8
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	Y	-0-		8
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	Y	-0-		8
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		8
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-		8

WILKINSON 4		WELL #:		2	RRCID ->	095130	COMPL. DATE	07/27/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7287 - 7448
02		133 N	34	-0-	-99	-0-	34 2	Y	-0-		1
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	Y	-0-		1
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2	Y	-0-		1
05		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	Y	-0-		1
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-		1
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	Y	-0-		1

MCENTIRE 27		WELL #:		3	RRCID ->	132402	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7268 - 7533
02		658 N	228	-0-	-430	-0-	227 2	Y	1	6 1	11
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	244 2	Y	1		12
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	1		13
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		13
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-		13
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	298 2	Y	1		14

MCENTIRE 28		WELL #:		3	RRCID ->	132481	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	7860	PERF. 7410 - 7665
02		301 N	106	-0-	-195	-0-	103 2	Y	3	15 1	-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	111 2	Y	1		1
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	1		2
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	1		3
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	1		4
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	2		6

MCENTIRE 21		WELL #:		3	RRCID ->	132689	COMPL. DATE	11/08/1989	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7306 - 7573
02		1708 N	280	-0-	-1428	-0-	280 2	Y	-0-		15
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	1		16
04		270 N	261	-0-	-9	-0-	260 2	Y	1		17
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	451 2	Y	1		18
06		335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	1		19
*07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	Y	-0-		19

MCENTIRE 16		WELL #:		3	RRCID ->	132877	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7266 - 7464
02		370 N	61	-0-	-309	-0-	61 2	Y	-0-		6
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	1		7
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	Y	-0-		7
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	1		8
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	Y	-0-		8
*07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	Y	-0-		8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617												
WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		659 N	123	-0-	-536	-0-	123	2		Y	-0-	1
03		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2		Y	-0-	1
04		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		Y	-0-	1
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-	1
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-	1
*07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	1

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471												
02		614 N	154	-0-	-460	-0-	152	2	2	9	Y	9
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	10
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	11
05		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	12
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	13
*07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	14

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451												
02		586 N	97	-0-	-489	-0-	96	2	1	9	Y	7
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	8
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	9
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	10
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	11
*07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	12

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417												
02		359 N	67	-0-	-292	-0-	67	2		Y	-0-	12
03		93 N	82	-0-	-11	-0-	81	2	1	9	Y	13
04		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2		Y	-0-	13
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-	13
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-	13
*07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-	13

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465												
02		969 N	181	-0-	-788	-0-	181	2		Y	-0-	8
03		248 N	218	-0-	-30	-0-	217	2	1	9	Y	9
04		240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		Y	-0-	9
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-	9
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-	9
*07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-	9

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406												
02		1468 N	441	-0-	-1027	-0-	440	2	1	9	Y	26
03		403 N	340	-0-	-63	-0-	339	2	1	9	Y	27
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	359	2	19	9	Y	1
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		Y	-0-	1
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1	9	Y	2
*07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	3

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572												
02		1699 N	369	-0-	-1330	-0-	368	2	1	9	Y	31
03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	32
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	11
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	12
06		329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	13
07		372 N	284	-0-	-88	-0-	283	2	1	9	Y	14

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1112 N	277	-0-	-835	-0-	275 2	2 9	Y	2			16
03		310 N	247	-0-	-63	-0-	245 2	2 9	Y	2			18
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	335 2	3 9	Y	3			21
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	431 2	3 9	Y	3	9 1		15
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	325 2	2 9	Y	2			17
*07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 2	2 9	Y	2			19

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
02		1459 N	362	-0-	-1097	-0-	359 2	3 9	Y	3			23
03		403 N	323	-0-	-80	-0-	320 2	3 9	Y	3			26
04		442 N	442	-0-	-0-	-0-	438 2	4 9	Y	4			30
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	564 2	6 9	Y	5	16 1		19
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	424 2	3 9	Y	3			22
*07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	Y	4			26

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
02		1082 N	269	-0-	-813	-0-	266 2	3 9	Y	3			11
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	237 2	3 9	Y	3			14
04		328 N	328	-0-	-0-	-0-	324 2	4 9	Y	4			18
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	417 2	6 9	Y	5	14 1		9
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 2	3 9	Y	3			12
*07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 2	3 9	Y	3			15

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
02		1179 N	292	-0-	-887	-0-	290 2	2 9	Y	2			16
03		341 N	261	-0-	-80	-0-	259 2	2 9	Y	2			18
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	354 2	3 9	Y	3			21
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	456 2	6 9	Y	5	13 1		13
06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	343 2	2 9	Y	2			15
*07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	307 2	3 9	Y	3			18

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
02		2302 N	647	-0-	-1655	-0-	647 2		Y	-0-			51
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			51
04		690 N	640	-0-	-50	-0-	640 2		Y	-0-			51
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-			51
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		Y	-0-			51
07		465 N	415	-0-	-50	-0-	414 2	1 9	Y	1			52

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
02		851 N	185	-0-	-666	-0-	184 2	1 9	Y	1			45
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	216 2	1 9	Y	1			46
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	Y	1	27 1		20
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1			21
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 2	1 9	Y	1			22
07		186 N	142	-0-	-44	-0-	141 2	1 9	Y	1			23

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
02		1693 N	320	-0-	-1373	-0-	319 2	1 9	Y	1			5
03		434 N	287	-0-	-147	-0-	286 2	1 9	Y	1			6
04		420 N	268	-0-	-152	-0-	267 2	1 9	Y	1			7
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	269 2	1 9	Y	1			8
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	424 2	1 9	Y	1			9
*07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		Y	-0-			9

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 -	7513
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	313 N	115	-0-	-198	-0-	108	2	7	9	N	6		51
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	57	2	9	9	N	8		59
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4		63
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	19	2	4	9	N	4		67
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	105	2	4	9	N	4		71
07	186 N	67	-0-	-119	-0-	61	2	6	9	N	5		76

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 -	7482
02	565 N	106	-0-	-459	-0-	106	2			Y	-0-		8
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	127	2	1	9	Y	1		9
04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-		9
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-		9
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-		9
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		9

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 -	7525
02	909 N	229	-0-	-680	-0-	225	2	4	9	Y	4	5 1	-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-		-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-		-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-		-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 -	7393
02	1339 N	402	-0-	-937	-0-	401	2	1	9	Y	1		25
03	372 N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	Y	1		26
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	328	2	13	9	Y	12	30 1	8
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-		8
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1		9
*07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-		9

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 -	7323
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2		16
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	155	2	2	9	Y	2		18
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	Y	3		21
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	9 1	15
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2		17
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	Y	3		20

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 -	7577
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-		-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-		-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-		-0-
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-		-0-

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 -	7433
02	308 N	289	-0-	-19	-0-	288	2	1	9	Y	1		3
03	403 N	260	-0-	-143	-0-	259	2	1	9	Y	1		4
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	241	2	1	9	Y	1		5
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1		6
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1		7
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-		7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15		WELL #:		6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		119 N	119	-0-	-0-	119	2			Y	-0-		13
03		93 N	93	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1		14
04		108 N	108	-0-	-0-	97	2	11	9	Y	10	24 1	-0-
05		146 N	146	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	100	2			Y	-0-		-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	154	2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 15		WELL #:		8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417	
02		313 N	313	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		9
03		279 N	242	-0-	-37	242	2			Y	-0-		9
04		264 N	264	-0-	-0-	256	2	8	9	Y	7	16 1	-0-
05		386 N	386	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
07		407 N	407	-0-	-0-	407	2			Y	-0-		-0-

MCENTIRE 27		WELL #:		8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508	
02		84 N	74	-0-	-10	71	2	3	9	Y	3	5 1	-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1		1
05		96 N	96	-0-	-0-	96	2			Y	-0-		1
06		94 N	94	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		1
07		94 N	94	-0-	-0-	94	2			Y	-0-		1

MCENTIRE 33		WELL #:		7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676	
02		196 N	182	-0-	-14	181	2	1	9	Y	1	6 1	12
03		194 N	194	-0-	-0-	194	2			Y	-0-		12
04		218 N	218	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1		13
05		244 N	244	-0-	-0-	244	2			Y	-0-		13
06		238 N	238	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		13
07		238 N	238	-0-	-0-	237	2	1	9	Y	1		14

MCENTIRE 22		WELL #:		7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350	
02		156 N	156	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1		26
03		155 N	120	-0-	-35	119	2	1	9	Y	1		27
04		139 N	139	-0-	-0-	126	2	13	9	Y	12	30 1	9
05		191 N	191	-0-	-0-	191	2			Y	-0-		9
06		132 N	132	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1		10
07		201 N	201	-0-	-0-	201	2			Y	-0-		10

MCENTIRE 22		WELL #:		8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333	
02		171 N	171	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2		16
03		186 N	152	-0-	-34	150	2	2	9	Y	2		18
04		209 N	209	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3		21
05		269 N	269	-0-	-0-	265	2	4	9	Y	4	11 1	14
06		202 N	202	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2		16
07		182 N	182	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3		19

MCENTIRE 28		WELL #:		5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754	
02		224 N	205	-0-	-19	202	2	3	9	Y	3	13 1	4
03		218 N	218	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1		5
04		243 N	243	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1		6
05		273 N	273	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1		7
06		266 N	266	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1		8
07		267 N	267	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2		10

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 7048 - 7324		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277	2		Y	-0-			5
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			5
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			5
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			5
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			5
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-			5

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF. 7358 - 7595		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		Y	-0-			25
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	157	2	1 9	Y	1			26
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	166	2	13 9	Y	12	30 1		8
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			8
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1 9	Y	1			9
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			9

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7363 - 7682		
02	168 N	154	-0-	-14	-0-	152	2	2 9	Y	2	11 1		7
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1 9	Y	1			8
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1 9	Y	1			9
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1 9	Y	1			10
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9	Y	1			11
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1 9	Y	1			12

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7420 - 7676		
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	246	2	1 9	Y	1	6 1		4
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-			4
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1 9	Y	1			5
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-			5
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		Y	-0-			5
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1 9	Y	1			6

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF. 7032 - 7274		
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			22
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			22
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			22
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			22
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			22
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-			22

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7099 - 7430		
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	184	2	1 9	Y	1	5 1		-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF. 7414 - 7658		
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1 9	Y	1			22
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1 9	Y	1			23
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	203	2	1 9	Y	1	15 1		9
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			9
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1 9	Y	1			10
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	156	2	1 9	Y	1			11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
REYNOLDS 32		WELL #:		2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 -	7708
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-		78
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-		78
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2		Y	-0-		78
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1 9	Y	1		79
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		Y	-0-		79
07	620 N	549	-0-	-71	-0-	548	2	1 9	Y	1		80

WILKINSON 14		WELL #:		3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 -	7377
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	415	2	1 9	Y	1		8
03	558 N	374	-0-	-184	-0-	373	2	1 9	Y	1		9
04	540 N	349	-0-	-191	-0-	348	2	1 9	Y	1		10
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1 9	Y	1		11
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	552	2	1 9	Y	1		12
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1 9	Y	1		13

WILKINSON 14		WELL #:		4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 -	7344
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	182	2	1 9	Y	1		16
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1 9	Y	1		17
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	152	2	1 9	Y	1		18
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1 9	Y	1		19
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9	Y	1		20
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1 9	Y	1		21

WILKINSON 14		WELL #:		5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 -	7322
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	618	2	1 9	Y	1		20
03	837 N	557	-0-	-280	-0-	556	2	1 9	Y	1		21
04	810 N	520	-0-	-290	-0-	519	2	1 9	Y	1		22
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1 9	Y	1		23
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1 9	Y	1		24
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1 9	Y	1		25

C. MCENTIRE 23		WELL #:		4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 -	7272
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	370	2	1 9	Y	1		37
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2		Y	-0-		37
04	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	2		Y	-0-		37
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-		37
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		Y	-0-		37
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-		37

S. MCENTIRE 23		WELL #:		3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 -	7251
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	293	2	1 9	Y	1		15
03	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	2		Y	-0-		15
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2		Y	-0-		15
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-		15
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		Y	-0-		15
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2		Y	-0-		15

WILKINSON 9		WELL #:		5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 -	7425
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	301	2		Y	-0-		9
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	361	2	1 9	Y	1		10
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	2		Y	-0-		10
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		Y	-0-		10
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		Y	-0-		10
*07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-		10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
 ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
 MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	448 N	426	-0-	-22	-0-	425	2	1 9	Y	1	6 1	12	
03	465 N	458	-0-	-7	-0-	457	2	1 9	Y	1		13	
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1 9	Y	1		14	
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-		14	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-		14	
*07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1 9	Y	1		15	

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

02	196 N	153	-0-	-43	-0-	153	2		Y	-0-		14
03	217 N	185	-0-	-32	-0-	184	2	1 9	Y	1		15
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	149	2		Y	-0-		15
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-		15
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-		15
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1 9	Y	1		16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2		Y	-0-		13
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	281	2	1 9	Y	1		14
04	300 N	227	-0-	-73	-0-	227	2		Y	-0-		14
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		Y	-0-		14
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-		14
*07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1 9	Y	1		15

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		57
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		57
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		57
05	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2		N	-0-		57
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2		N	-0-		57
07	496 N	203	-0-	-293	-0-	203	2		N	-0-		57

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1 9	N	1		36
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-		36
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		36
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-		36
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		36
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1 9	N	1		37

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		249

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		//CONT.//		036636								
STEWART		WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7377 - 7456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3		N	-0-			167
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		N	-0-			167
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 3		N	-0-			167
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 3		N	-0-			167
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-			167
07	2697 X	1986	-0-	-711	-0-	1986 3		N	-0-			167

STEWART, LERUTH		WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	7412 - 7460
02	2186 N	370	-0-	-1816	-0-	370 3		N	-0-			35
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			35
04	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 3		N	-0-			35
05	310 N	95	-0-	-215	-0-	95 3		N	-0-			35
06	300 N	81	-0-	-219	-0-	81 3		N	-0-			35
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105 3		N	-0-			35

BOLDING ENERGY, LLC		080199										
WILKINSON "1"		WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7047 - 7269
02	1799 N	458	-0-	-1341	-0-	452 3	6 9	N	5			123
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	203 3		N	-0-			123
04	540 N	188	-0-	-352	-0-	188 3		N	-0-	95 1		28
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	372 3		N	-0-			28
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			28
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			28

WILKINSON "2"		WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7203 - 7456
02	561 N	142	-0-	-419	-0-	141 3	1 9	N	1			146
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			146
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 3		N	-0-	53 1		93
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			93
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			93
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			93

WILKINSON -14-		WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7049 - 7259
02	230 N	38	-0-	-192	-0-	37 3	1 9	Y	1			3
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			3
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	2 1		1
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-			1
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-			1

WILKINSON -24-		WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6888 - 7269
02	1970 N	352	-0-	-1618	-0-	333 3	19 9	Y	17			42
03	372 N	295	-0-	-77	-0-	289 3	6 9	Y	5			47
04	360 N	314	-0-	-46	-0-	310 3	4 9	Y	4	22 1		29
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461 3	3 9	Y	3			32
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			32
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		Y	-0-			32

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -23-		//CONT.// 21598 105 //CONT.// 080199		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

CALDWELL -23-		WELL #: 1		RRCID -> 166682	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6985 - 7222					
02	62 N	31	-0-	-31	-0-	29 3	2 9	Y	2			4
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	111 3	1 9	Y	1			5
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		Y	-0-	1 1		4
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	195 3	2 9	Y	2			6
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	Y	1			7
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 3	2 9	Y	2			9

WILKINSON -24-		WELL #: 4		RRCID -> 166684	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6944 - 7313					
02	648 N	164	-0-	-484	-0-	139 3	25 9	Y	23			58
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	178 3	9 9	Y	8			66
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	Y	7	34 1		39
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284 3	4 9	Y	4			43
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		Y	-0-			43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		Y	-0-			43

CALDWELL -23-		WELL #: 2		RRCID -> 167263	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 6980 - 7218					
02	162 N	79	-0-	-83	-0-	77 3	2 9	Y	2			5
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1			6
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 3		Y	-0-	1 1		5
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	74 3	1 9	Y	1			6
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	83 3	2 9	Y	2			8
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	89 3	2 9	Y	2			10

CALDWELL -25-		WELL #: 1		RRCID -> 168917	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 7402	PERF. 6884 - 7068					
02	20 N	11	-0-	-9	-0-	8 3	3 9	Y	3			6
03	11 N	7	-0-	-4	-0-	6 3	1 9	Y	1			7
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 3		Y	-0-	1 1		6
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	8 3	2 9	Y	2			8
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	Y	1			9
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	Y	1			10

CALDWELL -26-		WELL #: 2		RRCID -> 172128	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 7306	PERF. 6996 - 7240					
02	273 N	132	-0-	-141	-0-	131 3	1 9	Y	1			3
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	106 3	2 9	Y	2			5
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102 3		Y	-0-	1 1		4
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	126 3	1 9	Y	1			5
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 3	2 9	Y	2			7
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	211 3	1 9	Y	1			8

CALDWELL -26-		WELL #: 1		RRCID -> 174497	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6954 - 7194					
02	231 N	112	-0-	-119	-0-	110 3	2 9	Y	2			5
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201 3	1 9	Y	1			6
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-	1 1		5
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289 3	2 9	Y	2			7
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 3	1 9	Y	1			8
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	436 3	1 9	Y	1			9

WILKINSON "12"		WELL #: 2		RRCID -> 175374	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 7387	PERF. 7138 - 7285					
02	52 N	12	-0-	-40	-0-	10 3	2 9	Y	2			5
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	5 3	1 9	Y	1			6
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	9 3	1 9	Y	1	2 1		5
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	6 3	1 9	Y	1			6
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			6
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			6

CREDO, E. (CISCO, UP.) BOLDING ENERGY, LLC CALDWELL -26-		//CONT.// //CONT.//	21598 105 080199	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STERLING					
M	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
CALDWELL -26-		WELL #: 5		RRCID -> 178711	COMPL. DATE 08/31/2000	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7038	-	7288		
02	229 N	111	-0-	-118	-0-	110 3	1 9	Y	1		4
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	88 3	2 9	Y	2		6
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3		Y	-0-	1 1	5
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	106 3	1 9	Y	1		6
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118 3	2 9	Y	2		8
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2		10
CALDWELL -26-		WELL #: 6		RRCID -> 180317	COMPL. DATE 11/16/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7157	-	7269		
02	1161 N	562	-0-	-599	-0-	559 3	3 9	Y	3		5
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570 3	1 9	Y	1		6
04	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 3		Y	-0-	1 1	5
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686 3	2 9	Y	2		7
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 3	1 9	Y	1		8
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550 3	2 9	Y	2		10
SIANA OIL & GAS MCENTIRE 26		779259 WELL #: 2		RRCID -> 184027	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 7152	-	7308		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033			Y	NO RPT		2
MCENTIRE 35		WELL #: 2		RRCID -> 184054	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 7470	PERF. 7207	-	7360		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT		228
MCENTIRE 35		WELL #: 3		RRCID -> 184056	COMPL. DATE 04/12/2001	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7189	-	7281		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT		40
CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) AMEREDEV OPERATING, LLC WOLFE UNIT		21752 002 019802 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER					
WOLFE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150045	COMPL. DATE 09/25/1993	TOTAL DEPTH 8425	PERF.14886	-	14986		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF. 21466 - 21673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF. 14580 - 14608

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					195
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	931	2	3	9	N	3	166	1			32
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1398	2	7	9	N	6					38
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					38
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	N	2					40
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2					42

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
DEADWOOD (STRAWN)		23736 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
EDWARDS		WELL #: 4		RRCID -> 173387		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A		
02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
DECK (CISCO)		23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
MAHAFFEY, A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 158026		COMPL. DATE 07/13/1975		TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
BAILEY, HANNAH B. "B"		23736 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK		
KING ENERGY RESOURCES		465526								
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 217523		COMPL. DATE 09/28/1972		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984		
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52 3	N	-0-		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECK (CISCO)		//CONT.// 23842 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MAHAFFEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 217634		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL DEPTH 8330		PERF. 8017 - 8290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	703	-0-	-2097	4235	680 3	23 9	Y	21			77
03	3100 N	810	-0-	-2290	1945	778 3	32 9	Y	29	82 1		24
04	2668 N	723	-0-	-1945	-0-	716 3	7 9	Y	6			30
05	DLQ G-10	701	-0-	701	701	697 3	4 9	Y	4			34
06	1331 N	630	-0-	-701	-0-	626 3	4 9	Y	4			38
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

DERBY (BONE SPRING)		24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		153438										
JET PILOT 24 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 272758		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7382		PERF. 7413 - 11930		
02	24008 X	11459	-0-	-12549	-0-	10778 3	681 9	Y	619	603 0	2 8	67
03	13299 X	12687	-0-	-612	-0-	12082 3	605 9	Y	550	554 0		63
04	12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11039 3	980 9	Y	891	895 0		59
05	12710 X	11289	-0-	-1421	-0-	11105 3	184 9	Y	167	180 0	2 8	44
06	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12325 3	529 9	Y	481	472 0		53
07	12679 X	11564	-0-	-1115	-0-	10955 3	609 9	Y	554	489 0	1 8	117

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272762		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7519 - 12028		
02	25341 X	12843	-0-	-12498	-0-	12248 3	595 9	Y	541	522 0	1 8	57
03	14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	13720 3	594 9	Y	540	563 0	1 8	33
04	13935 X	13935	-0-	-0-	-0-	13257 3	678 9	Y	616	561 0		88
05	14903 X	14903	-0-	-0-	-0-	14243 3	660 9	Y	600	630 0	1 8	57
06	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	13743 3	604 9	Y	549	528 0		78
07	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	14634 3	564 9	Y	513	522 0	1 8	68

FLYING EBONY 19 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 273226		COMPL. DATE 07/05/2013		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7368 - 11912		
02	10345 X	4781	-0-	-5564	-0-	4572 3	209 9	Y	190	193 0		43
03	7626 X	6215	-0-	-1411	-0-	5882 3	333 9	Y	303	293 0		53
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	6283 3	479 9	Y	435	412 0		76
05	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6025 3	485 9	Y	441	446 0		71
06	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6018 3	370 9	Y	336	325 0		82
07	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	6934 3	492 9	Y	447	457 0	1 8	71

REGRET 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273359		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 7327 - 11875		
02	25325 X	11647	-0-	-13678	-0-	11155 3	492 9	Y	447	473 0		34
03	14508 X	13580	-0-	-928	-0-	12984 3	596 9	Y	542	521 0		55
04	14040 X	12268	-0-	-1772	-0-	11711 3	557 9	Y	506	475 0		86
05	13671 X	13353	-0-	-318	-0-	12778 3	575 9	Y	523	527 0	1 8	81
06	13230 X	12850	-0-	-380	-0-	12260 3	590 9	Y	536	559 0		58
07	13578 X	11790	-0-	-1788	-0-	11353 3	437 9	Y	397	387 0	1 8	67

REGRET 7 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273363		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7511 - 12054		
02	11872 X	5317	-0-	-6555	-0-	4964 3	353 9	Y	321	340 0		24
03	7316 X	5932	-0-	-1384	-0-	5561 3	371 9	Y	337	327 0		34
04	7080 X	5388	-0-	-1692	-0-	5011 3	377 9	Y	343	319 0		58
05	6541 X	4921	-0-	-1620	-0-	4631 3	290 9	Y	264	281 0		41
06	6330 X	5625	-0-	-705	-0-	5327 3	298 9	Y	271	283 0		29
07	5921 X	5606	-0-	-315	-0-	5232 3	374 9	Y	340	312 0		57

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. DAYSTAR 20 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		
WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414															
02	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	3862	3	711	9	N	646	652	0	1 8	106
03	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	4425	3	656	9	N	596	592	0	1 8	109
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	4593	3	579	9	N	526	430	0	1 8	204
05	5053 X	3402	-0-	-1651	-0-	2942	3	460	9	N	418	429	0	1 8	192
06	4920 X	3289	-0-	-1631	-0-	2840	3	449	9	N	408	431	0		169
07	5332 X	3018	-0-	-2314	-0-	2684	3	334	9	N	304	185	0	1 8	287
WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940															
02	14720 X	6702	-0-	-8018	-0-	1	1	6182	3	Y	469	444	0		75
						3	4	516	9						
03	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	6803	3	527	9	Y	479	506	0		48
04	7470 X	6514	-0-	-956	-0-	1	1	6104	3	Y	372	295	0		125
						409	9								
05	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	6829	3	479	9	Y	435	478	0		82
06	7470 X	6731	-0-	-739	-0-	6284	3	447	9	Y	406	370	0		118
07	7409 X	7255	-0-	-154	-0-	6779	3	476	9	Y	433	442	0		109
WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930															
02	13798 X	7024	-0-	-6774	-0-	6567	3	457	9	Y	415	250	0	233 1	28
03	7626 X	7325	-0-	-301	-0-	6602	3	723	9	Y	657	624	0		61
04	7140 X	6738	-0-	-402	-0-	6322	3	416	9	Y	378	418	0		21
05	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7030	3	638	9	Y	580	570	0		31
06	7380 X	7122	-0-	-258	-0-	6596	3	526	9	Y	478	479	0		30
07	7781 X	7263	-0-	-518	-0-	6733	3	530	9	Y	482	485	0		27
WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771															
02	21959 X	9556	-0-	-12403	-0-	9039	3	517	9	Y	470	246	0	303 1	84
03	13219 X	13219	-0-	-0-	-0-	12641	3	578	9	Y	525	247	0	296 1	66
04	12420 X	11703	-0-	-717	-0-	11006	3	697	9	Y	634	579	0		121
05	12400 X	11817	-0-	-583	-0-	11221	3	596	9	Y	542	551	0	1 8	111
06	12651 X	12651	-0-	-0-	-0-	12037	3	614	9	Y	558	623	0		46
07	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15531	3	355	9	Y	323	337	0		32
WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860															
02	21957 X	10324	-0-	-11633	-0-	9730	3	594	9	Y	540	263	0	324 1	96
												1	8		
03	12896 X	11498	-0-	-1398	-0-	10861	3	637	9	Y	579	274	0	328 1	72
												1	8		
04	12480 X	11013	-0-	-1467	-0-	10365	3	648	9	Y	589	549	0		112
05	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	11271	3	656	9	Y	596	585	0	1 8	122
06	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	11094	3	596	9	Y	542	619	0		45
07	11501 X	11476	-0-	-25	-0-	10862	3	614	9	Y	558	546	0	1 8	56
WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082															
02	19605 X	8288	-0-	-11317	-0-	7844	3	444	9	Y	404	404	0	1 8	16
03	15221 X	13415	-0-	-1806	-0-	12842	3	573	9	Y	521	508	0	1 8	28
04	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	12856	3	561	9	Y	510	514	0	1 8	23
05	11594 X	11144	-0-	-450	-0-	10689	3	455	9	Y	414	417	0	1 8	19
06	12990 X	8556	-0-	-4434	-0-	8063	3	493	9	Y	448	441	0		26
07	13857 X	8498	-0-	-5359	-0-	8116	3	382	9	Y	347	356	0	1 8	16

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	273925	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7452	PERF.	7565 - 12092				
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	EOM BALANCE	
02	13767 X	6964	-0-	-6803	-0-	6530	3	131	4	Y	275	95	0	172	1	92
						303	9									
03	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	7951	3	73	4	Y	399	460	0			31
						439	9									
04	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	7605	3	8	4	Y	400	366	0			65
						440	9									
05	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	7932	3	11	4	Y	275	305	0			35
						303	9									
06	8190 X	7484	-0-	-706	-0-	7243	3	14	4	Y	206	221	0			20
						227	9									
07	8463 X	7409	-0-	-1054	-0-	7166	3	10	4	Y	212	185	0			47
						233	9									

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	274169	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	7600 - 11709				
02	17462 X	8228	-0-	-9234	-0-	2	1	7798	3	Y	385	385	0			-0-
						4	4	424	9							
03	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	8605	3	509	9	Y	463	463	0			-0-
						1	1	8400	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
05	8866 X	8824	-0-	-42	-0-	8415	3	409	9	Y	372	372	0			-0-
						404										
06	8580 X	8176	-0-	-404	-0-	7788	3	388	9	Y	353	353	0			-0-
						7614	3	300	9	Y	273	273	0			-0-
07	9176 X	7914	-0-	-1262	-0-	7614	3	300	9	Y	273	273	0			-0-

REGRET 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274431	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	7414	PERF.	7428 - 12030				
02	12619 X	6288	-0-	-6331	-0-	5877	3	411	9	Y	374	377	0			28
						7395	3	606	9	Y	551	523	0			56
03	8339 X	8001	-0-	-338	-0-	7395	3	606	9	Y	551	523	0			56
						6841	3	584	9	Y	531	497	0			90
04	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	6841	3	584	9	Y	531	497	0			90
						7101	3	419	9	Y	381	411	0	1	8	59
05	7520 X	7520	-0-	-0-	-0-	7101	3	419	9	Y	381	411	0			59
						6525	3	396	9	Y	360	380	0			39
06	7740 X	6921	-0-	-819	-0-	6525	3	396	9	Y	360	380	0			39
						6320	3	308	9	Y	280	272	0			47
07	7998 X	6628	-0-	-1370	-0-	6320	3	308	9	Y	280	272	0			47

OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	274433	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	7330	PERF.	7350 - 11793				
02	14998 X	7499	-0-	-7499	-0-	1	1	7221	3	Y	248	248	0			-0-
						4	4	273	9							
03	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	8551	3	264	9	Y	240	240	0			-0-
						1	1	7732	3	Y	186	186	0			-0-
						205	9									
05	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	8130	3	321	9	Y	292	292	0			-0-
						7129	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
06	8520 X	7402	-0-	-1118	-0-	7129	3	273	9	Y	248	248	0			-0-
						5406	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
07	8804 X	5547	-0-	-3257	-0-	5406	3	141	9	Y	128	128	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	274547	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	7700 - 12084				
02	13816 X	7567	-0-	-6249	-0-	7163	3	404	9	Y	367	364	0	1	8	14
						6347	3	509	9	Y	463	452	0			25
03	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6347	3	509	9	Y	463	452	0			25
						4975	3	461	9	Y	419	425	0			19
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4975	3	461	9	Y	419	425	0			19
						7592	3	703	9	Y	639	628	0			30
05	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	7592	3	703	9	Y	639	628	0			30
						9051	3	435	9	Y	395	402	0			23
06	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9051	3	435	9	Y	395	402	0			23
						8713	3	337	9	Y	306	315	0			14
07	9050 X	9050	-0-	-0-	-0-	8713	3	337	9	Y	306	315	0			14

REGRET 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	274548	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7250 - 11812				
02	13862 X	6389	-0-	-7473	-0-	6059	3	330	9	Y	300	318	0			23
						6784	3	205	9	Y	186	190	0			19
03	7998 X	6989	-0-	-1009	-0-	6784	3	205	9	Y	186	190	0			19
						6919	3	394	9	Y	358	316	0			61
04	7620 X	7313	-0-	-307	-0-	6919	3	394	9	Y	358	316	0			61
						7152	3	415	9	Y	377	379	0			59
05	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7152	3	415	9	Y	377	379	0			59
						6851	3	431	9	Y	392	409	0			42
06	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	6851	3	431	9	Y	392	409	0			42
						6770	3	414	9	Y	376	355	0			63
07	7564 X	7184	-0-	-380	-0-	6770	3	414	9	Y	376	355	0			63

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 274555		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 7455		PERF. 7391 - 11935			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
02	13851 X	6287	-0-	-7564	-0-	5970	3	317	9	Y	288	290	0	11
03	8618 X	6860	-0-	-1758	-0-	6465	3	395	9	Y	359	351	0	19
04	7890 X	6056	-0-	-1834	-0-	5720	3	336	9	Y	305	310	0	14
05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7416	3	406	9	Y	369	366	0	17
06	7320 X	6305	-0-	-1015	-0-	6089	3	216	9	Y	196	202	0	11
07	6975 X	5155	-0-	-1820	-0-	4965	3	190	9	Y	173	176	0	8

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274556		COMPL. DATE 08/29/2013			TOTAL DEPTH 7364		PERF. 7302 - 11854			
02	13621 X	6041	-0-	-7580	-0-	5762	3	279	9	Y	254	254	0	10
03	9145 X	6908	-0-	-2237	-0-	6407	3	501	9	Y	455	441	0	24
04	8460 X	6399	-0-	-2061	-0-	6059	3	340	9	Y	309	319	0	14
05	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	7952	3	263	9	Y	239	241	0	11
06	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	7909	3	223	9	Y	203	202	0	12
07	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6626	3	299	9	Y	272	271	0	13

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 5H		RRCID -> 275381		COMPL. DATE 09/24/2013			TOTAL DEPTH 7521		PERF. 7877 - 11983			
02	18978 X	7613	-0-	-11365	-0-	7123	3	143	4	Y	315	130	0	105
						347	9							
03	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8285	3	77	4	Y	366	443	0	28
						403	9							
04	11010 X	7319	-0-	-3691	-0-	7057	3	7	4	Y	232	222	0	38
						255	9							
05	11377 X	7362	-0-	-4015	-0-	7130	3	10	4	Y	202	214	0	26
						222	9							
06	11010 X	6294	-0-	-4716	-0-	6100	3	12	4	Y	165	175	0	16
						182	9							
07	8773 X	5793	-0-	-2980	-0-	5585	3	8	4	Y	182	158	0	40
						200	9							

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275947		COMPL. DATE 04/26/2014			TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7711 - 12097			
02	16677 X	7385	-0-	-9292	-0-	6878	3	507	9	Y	461	440	0	118
03	10602 X	10352	-0-	-250	-0-	9747	3	605	9	Y	550	597	0	71
04	10260 X	9408	-0-	-852	-0-	8785	3	623	9	Y	566	576	0	61
05	9548 X	9163	-0-	-385	-0-	8416	3	747	9	Y	679	672	0	67
06	10020 X	8646	-0-	-1374	-0-	7916	3	730	9	Y	664	632	0	99
07	10354 X	8054	-0-	-2300	-0-	7435	3	619	9	Y	563	547	0	115

CITATION 32 FEE		WELL #: 2H		RRCID -> 275967		COMPL. DATE 06/20/2014			TOTAL DEPTH 7464		PERF. 7550 - 11858			
02	3108 X	3012	-0-	-96	-0-	2574	3	438	9	N	398	389	0	282
03	3441 X	2584	-0-	-857	-0-	2163	3	421	9	N	383	396	0	268
04	3120 X	1907	-0-	-1213	-0-	1650	3	257	9	N	234	256	0	245
05	3317 X	877	-0-	-2440	-0-	746	3	131	9	N	119	80	0	282
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	8			290
07	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2299	3	25	9	N	23			313

PLEASANT COLONY 25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 276022		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 7360		PERF. 7308 - 11810			
02	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	4691	3	642	9	N	584	588	0	143
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	5530	3	822	9	N	747	717	0	173
04	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	5382	3	722	9	N	656	731	0	98
05	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	5658	3	752	9	N	684	616	0	165
06	6150 X	6105	-0-	-45	-0-	5463	3	642	9	N	584	613	0	136
07	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	5604	3	714	9	N	649	588	0	196

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. FLYING EBONY 19 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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
		WELL #: 2H		RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404	-	11895			
02	12248 X	5683	-0-	-6565	-0-	5363	3	320	9	Y	291	293	0			66
03	7719 X	6642	-0-	-1077	-0-	6332	3	310	9	Y	282	298	0			50
04	7350 X	6582	-0-	-768	-0-	6238	3	344	9	Y	313	308	0			55
05	6975 X	6335	-0-	-640	-0-	5942	3	393	9	Y	357	354	0	1	8	57
06	6420 X	5615	-0-	-805	-0-	5369	3	246	9	Y	224	226	0			55
07	6789 X	6487	-0-	-302	-0-	6094	3	393	9	Y	357	354	0	1	8	57
		WELL #: 3H		RRCID ->	276055	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7575	-	12070			
02	15517 X	6877	-0-	-8640	-0-	6466	3	411	9	Y	374	373	0			15
03	9517 X	7897	-0-	-1620	-0-	7407	3	490	9	Y	445	436	0			24
04	8610 X	6862	-0-	-1748	-0-	6426	3	436	9	Y	396	402	0			18
05	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	10431	3	383	9	Y	348	350	0			16
06	8370 X	7894	-0-	-476	-0-	7654	3	240	9	Y	218	222	0			12
07	7905 X	6227	-0-	-1678	-0-	6022	3	205	9	Y	186	189	0			9
		WELL #: 3H		RRCID ->	276577	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7413	-	12070			
02	12780 X	5955	-0-	-6825	-0-	5782	3	173	9	Y	157	149	0			40
03	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6712	3	202	9	Y	184	200	0			24
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6421	3	207	9	Y	188	192	0			20
05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7499	3	249	9	Y	226	224	0			22
06	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8141	3	244	9	Y	222	211	0			33
07	6913 X	5494	-0-	-1419	-0-	5311	3	183	9	Y	166	164	0	1	8	34
		WELL #: 1H		RRCID ->	276594	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7441	-	11999			
02	12896 X	5289	-0-	-7607	-0-	5014	3	275	9	Y	250	152	0	142	1	17
03	6386 X	5886	-0-	-500	-0-	5577	3	309	9	Y	281	272	0			26
04	7350 X	3903	-0-	-3447	-0-	3690	3	213	9	Y	194	209	0			11
05	7595 X	7267	-0-	-328	-0-	6839	3	428	9	Y	389	379	0			21
06	7350 X	5282	-0-	-2068	-0-	4878	3	404	9	Y	367	365	0			23
07	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	4962	3	402	9	Y	365	368	0			20
		WELL #: 5H		RRCID ->	276613	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7319	-	11984			
02	22622 X	9332	-0-	-13290	-0-	2	1	9032	3	Y	266	242	0	1	8	42
						5	4	293	9							
03	11253 X	10148	-0-	-1105	-0-	9782	3	366	9	Y	333	341	0	1	8	33
04	11610 X	10736	-0-	-874	-0-	1	1	10227	3	Y	462	340	0			155
						508	9									
05	11997 X	11768	-0-	-229	-0-	11276	3	492	9	Y	447	517	0	1	8	84
06	11610 X	10698	-0-	-912	-0-	10362	3	336	9	Y	305	300	0			89
07	11098 X	10872	-0-	-226	-0-	10611	3	261	9	Y	237	266	0	1	8	59
		WELL #: 6H		RRCID ->	276627	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7224	-	12060			
02	26227 X	10412	-0-	-15815	-0-	2	1	9897	3	Y	462	432	0	1	8	74
						5	4	508	9							
03	14260 X	13621	-0-	-639	-0-	13118	3	503	9	Y	457	485	0			46
04	13800 X	11399	-0-	-2401	-0-	1	1	10998	3	Y	364	288	0			122
						400	9									
05	14292 X	14292	-0-	-0-	-0-	13797	3	495	9	Y	450	487	0	1	8	84
06	13800 X	12442	-0-	-1358	-0-	11961	3	481	9	Y	437	394	0			127
07	13609 X	12730	-0-	-879	-0-	12323	3	407	9	Y	370	403	0	1	8	93

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. SHUT OUT 9 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	276882	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7564	PERF.	7715	-	12080				
02		15643 X	7116	-0-	-8527	-0-	6817	3	299	9	Y	272	259	0			69
03		7657 X	7202	-0-	-455	-0-	6879	3	323	9	Y	294	325	0			38
04		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7467	3	360	9	Y	327	330	0			35
05		8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	7602	3	431	9	Y	392	388	0			39
06		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7389	3	421	9	Y	383	365	0			57
07		8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	7892	3	353	9	Y	321	312	0	1	8	65
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	276885	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7404	-	12110				
02		22275 X	10191	-0-	-12084	-0-	9568	3	623	9	Y	566	538	0			144
03		12369 X	11277	-0-	-1092	-0-	10550	3	727	9	Y	661	720	0			85
04		11700 X	11009	-0-	-691	-0-	10261	3	748	9	Y	680	692	0			73
05		12090 X	11349	-0-	-741	-0-	10454	3	895	9	Y	814	806	0	1	8	80
06		11700 X	10640	-0-	-1060	-0-	9764	3	876	9	Y	796	758	0			118
07		11191 X	10812	-0-	-379	-0-	10079	3	733	9	Y	666	647	0	1	8	136
SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	276889	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	7562	PERF.	7327	-	12379				
02		18873 X	8550	-0-	-10323	-0-	8400	3	150	9	Y	136	129	0			35
03		9765 X	9268	-0-	-497	-0-	9093	3	175	9	Y	159	173	0			21
04		9630 X	9163	-0-	-467	-0-	8983	3	180	9	Y	164	167	0			18
05		9951 X	9522	-0-	-429	-0-	9306	3	216	9	Y	196	194	0	1	8	19
06		9630 X	8578	-0-	-1052	-0-	8367	3	211	9	Y	192	183	0			28
07		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9489	3	180	9	Y	164	158	0	1	8	33
SWALE 1 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	277895	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7320	-	12118				
02		29251 X	12887	-0-	-16364	-0-	12383	3	504	9	Y	458	252	0	310	1	82
03		16585 X	16237	-0-	-348	-0-	15599	3	638	9	Y	580	268	0	321	1	73
04		16050 X	14045	-0-	-2005	-0-	13548	3	497	9	Y	452	439	0			86
05		16368 X	14548	-0-	-1820	-0-	14127	3	421	9	Y	383	390	0	1	8	78
06		15840 X	14069	-0-	-1771	-0-	13570	3	499	9	Y	454	494	0			38
07		16244 X	14126	-0-	-2118	-0-	13640	3	486	9	Y	442	435	0	1	8	44
SWALE 1 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	277896	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	7314	-	12235				
02		34878 X	15908	-0-	-18970	-0-	14778	3	1130	9	Y	1027	553	0	680	1	183
03		24490 X	17731	-0-	-6759	-0-	16734	3	997	9	Y	906	444	0	532	1	113
04		23700 X	15318	-0-	-8382	-0-	14497	3	821	9	Y	746	717	0			142
05		18972 X	16162	-0-	-2810	-0-	15403	3	759	9	Y	690	690	0	1	8	141
06		18360 X	15026	-0-	-3334	-0-	14442	3	584	9	Y	531	628	0			44
07		17732 X	14406	-0-	-3326	-0-	13800	3	606	9	Y	551	539	0	1	8	55
MONARCHOS 13 UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	279952	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL DEPTH	7245	PERF.	7090	-	12025				
02		29396 X	13156	-0-	-16240	-0-	12685	3	471	9	Y	428	257	0	240	1	28
03		15159 X	14042	-0-	-1117	-0-	13456	3	586	9	Y	533	512	0			49
04		14670 X	13688	-0-	-982	-0-	13175	3	513	9	Y	466	489	0			26
05		15159 X	14065	-0-	-1094	-0-	13349	3	716	9	Y	651	642	0	1	8	34
06		14670 X	13830	-0-	-840	-0-	13105	3	725	9	Y	659	652	0			41
07		14570 X	13941	-0-	-629	-0-	13240	3	701	9	Y	637	641	0	1	8	36

DERBY (BONE SPRING)																	
CIMAREX ENERGY CO.																	
MIDDLEGROUND 16 UNIT																	
//CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																	
//CONT.// 153438																	
WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
								CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE				
02		23981 X	11551	-0-	-12430	-0-	11032	3	519	9	Y	472	464	0	1	8	49
03		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	11929	3	849	9	Y	772	773	0	1	8	47
04		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11280	3	593	9	Y	539	509	0			77
05		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12017	3	837	9	Y	761	765	0	1	8	72
06		12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	11680	3	474	9	Y	431	442	0			61
07		13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13367	3	486	9	Y	442	443	0	1	8	59

GIACOMO 11 FEE																	
WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045																	
02		30481 X	15274	-0-	-15207	-0-	14992	3	282	9	Y	256	260	1			90
03		17267 X	15397	-0-	-1870	-0-	15025	3	372	9	Y	338	358	1			70
04		15900 X	15021	-0-	-879	-0-	14825	3	196	9	Y	178	220	1			28
05		16926 X	15073	-0-	-1853	-0-	14709	3	364	9	Y	331	281	1			78
06		16380 X	13649	-0-	-2731	-0-	13230	3	419	9	Y	381	361	1			98
07		16926 X	14616	-0-	-2310	-0-	14183	3	433	9	Y	394	427	1			65

GRINDSTONE 2 FEE																	
WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555																	
02		26339 X	12343	-0-	-13996	-0-	12017	3	1	4	Y	295	304	1			68
							325	9									
03		13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	12956	3	376	9	Y	342	370	1			40
04		12720 X	12433	-0-	-287	-0-	12150	3	283	9	Y	257	239	1			58
05		13144 X	13122	-0-	-22	-0-	12829	3	293	9	Y	266	241	1			83
06		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	12707	3	2	4	Y	258	280	1			61
							284	9									
07		13671 X	12808	-0-	-863	-0-	12518	3	9	4	Y	255	260	1			56
							281	9									

JET PILOT 24 FEE																	
WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705																	
02		26406 X	12748	-0-	-13658	-0-	11887	3	861	9	Y	783	778	0	2	8	85
03		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	13321	3	898	9	Y	816	807	0	1	8	93
04		14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	13687	3	1251	9	Y	1137	1154	0	1	8	75
05		13578 X	12313	-0-	-1265	-0-	12048	3	265	9	Y	241	250	0	2	8	64
06		13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	13178	3	619	9	Y	563	565	0			62
07		15438 X	11419	-0-	-4019	-0-	11059	3	360	9	Y	327	319	0	1	8	69

MIDDLEGROUND 16 UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944																	
02		37010 X	14367	-0-	-22643	-0-	14236	3	131	9	Y	119	122	0	2	8	12
03		25358 X	18517	-0-	-6841	-0-	18324	3	193	9	Y	175	175	0	1	8	11
04		22380 X	15078	-0-	-7302	-0-	14916	3	162	9	Y	147	136	0	1	8	21
05		22630 X	15198	-0-	-7432	-0-	15084	3	114	9	Y	104	114	0	1	8	10
06		21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	61	62	0			9
07		18507 X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	47	49	0	1	8	6

MONARCHOS 13 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055																	
02		36298 X	16531	-0-	-19767	-0-	15155	3	1376	9	Y	1251	735	0	684	1	83
												2	8				
03		17939 X	17939	-0-	-0-	-0-	16313	3	1626	9	Y	1478	1424	0	1	8	136
04		18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	17278	3	1486	9	Y	1351	1411	0	1	8	75
05		20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	18814	3	1465	9	Y	1332	1335	0	2	8	70
06		20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	18968	3	1262	9	Y	1147	1145	0			72
07		20146 X	20146	-0-	-0-	-0-	18930	3	1216	9	Y	1105	1113	0	2	8	62

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GIACOMO 11 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 283991		COMPL. DATE 10/05/2017		TOTAL DEPTH 7280		PERF. 7785		- 12855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		46332 X	22748	-0-	-23584	-0-	22212 3	536 9	Y	487	461 1	1 8	172
03		26691 X	22193	-0-	-4498	-0-	21588 3	605 9	Y	550	608 1	1 8	113
04		25830 X	22585	-0-	-3245	-0-	21545 3	1040 9	Y	945	908 1	1 8	149
05		25172 X	22787	-0-	-2385	-0-	22121 3	666 9	Y	605	611 1	1 8	142
06		24360 X	21022	-0-	-3338	-0-	20347 3	675 9	Y	614	598 1		158
07		25172 X	21696	-0-	-3476	-0-	21289 3	407 9	Y	370	466 1	1 8	61

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #: 3H		RRCID -> 284096		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 7287		PERF. 7515		- 12165	
02		51441 X	23112	-0-	-28329	-0-	22713 3	3 4	Y	360	384 1	4 8	82
							396 9						
03		28737 X	26827	-0-	-1910	-0-	26343 3	484 9	Y	440	468 1	2 8	52
04		27420 X	24372	-0-	-3048	-0-	23939 3	433 9	Y	394	355 1	2 8	89
05		28334 X	25175	-0-	-3159	-0-	24771 3	404 9	Y	367	339 1	3 8	114
06		27420 X	25431	-0-	-1989	-0-	25001 3	10 4	Y	382	406 1		90
							420 9						
07		27218 X	24948	-0-	-2270	-0-	24544 3	34 4	Y	336	349 1	4 8	73
							370 9						

MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 285484		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 7529		- 12287	
02		37395 X	18133	-0-	-19262	-0-	17700 3	433 9	Y	394	393 0	4 8	41
03		23808 X	19300	-0-	-4508	-0-	18953 3	347 9	Y	315	335 0	2 8	19
04		23040 X	17607	-0-	-5433	-0-	17432 3	175 9	Y	159	154 0	1 8	23
05		20987 X	17371	-0-	-3616	-0-	17078 3	293 9	Y	266	261 0	3 8	25
06		19410 X	15374	-0-	-4036	-0-	15186 3	188 9	Y	171	172 0		24
07		20057 X	17722	-0-	-2335	-0-	17599 3	123 9	Y	112	119 0	2 8	15

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #: 6H		RRCID -> 285573		COMPL. DATE 09/08/2018		TOTAL DEPTH 7352		PERF. 7352		- 7890	
02		28761 X	14422	-0-	-14339	-0-	13823 3	277 4	Y	293	125 0	226 1	97
							322 9				1 8		
03		20057 X	16762	-0-	-3295	-0-	16221 3	150 4	Y	355	424 0	1 8	27
							391 9						
04		19410 X	15365	-0-	-4045	-0-	14996 3	16 4	Y	321	295 0	1 8	52
							353 9						
05		17013 X	17013	-0-	-0-	-0-	16509 3	23 4	Y	437	433 0	1 8	55
							481 9						
06		16230 X	13892	-0-	-2338	-0-	13453 3	26 4	Y	375	393 0		37
							413 9						
07		16771 X	13263	-0-	-3508	-0-	12867 3	18 4	Y	344	304 0	1 8	76
							378 9						

GIACOMO 11 FEE		WELL #: 4H		RRCID -> 285835		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 7263		PERF. 7613		- 12650	
02		49341 X	24756	-0-	-24585	-0-	24258 3	498 9	Y	453	424 1	3 8	159
03		29016 X	25173	-0-	-3843	-0-	24495 3	678 9	Y	616	647 1	1 8	127
04		26070 X	23935	-0-	-2135	-0-	23558 3	377 9	Y	343	415 1	1 8	54
05		27404 X	25335	-0-	-2069	-0-	24720 3	615 9	Y	559	479 1	3 8	131
06		26520 X	22630	-0-	-3890	-0-	22203 3	427 9	Y	388	419 1		100
07		27404 X	24187	-0-	-3217	-0-	23623 3	564 9	Y	513	526 1	3 8	84

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		4H	RRCID ->	286003	COMPL. DATE	09/30/2018	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	7475 - 11845	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22428 X	21451	-0-	-977	-0-	20908 3	6 4	Y	488	530 1		112
							537 9						
03		24831 X	23758	-0-	-1073	-0-	23234 3	1 4	Y	475	531 1		56
							523 9						
04		23850 X	22641	-0-	-1209	-0-	22135 3	506 9	Y	460	412 1		104
05		24118 X	23533	-0-	-585	-0-	23004 3	1 4	Y	480	434 1		150
							528 9						
06		23190 X	22940	-0-	-250	-0-	22391 3	17 4	Y	484	520 1		114
							532 9						
07		23746 X	21109	-0-	-2637	-0-	20592 3	60 4	Y	415	438 1		91
							457 9						

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287179	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8177 - 18072	
02		72549 X	33890	-0-	-38659	-0-	29902 3	3988 9	Y	3625	3711 0	8 8	245
03		37765 X	37765	-0-	-0-	-0-	33472 3	4293 9	Y	3903	3965 0	6 8	177
04		36212 X	36212	-0-	-0-	-0-	32413 3	3799 9	Y	3454	3463 0	5 8	163
05		37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	33615 3	3806 9	Y	3460	3436 0	10 8	177
06		35056 X	35056	-0-	-0-	-0-	31748 3	3308 9	Y	3007	3026 0		158
07		37758 X	36922	-0-	-836	-0-	33312 3	3610 9	Y	3282	3213 0	11 8	216

ELWOOD 29 ZZ UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288202	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8548	PERF.	8412 - 18714	
02		34475 X	34475	-0-	-0-	-0-	30868 3	3607 9	Y	3279	3069 0	13 8	534
03		38977 X	38977	-0-	-0-	-0-	34775 3	4202 9	Y	3820	3957 0	6 8	391
04		31290 X	30875	-0-	-415	-0-	27970 3	2905 9	Y	2641	2803 0	3 8	226
05		32873 X	32873	-0-	-0-	-0-	29002 3	3871 9	Y	3519	3500 0	11 8	234
06		33128 X	33128	-0-	-0-	-0-	29381 3	3747 9	Y	3406	3466 0		174
07		38967 X	29987	-0-	-8980	-0-	26679 3	54 4	Y	2958	2873 0	11 8	248
							3254 9						

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	288739	COMPL. DATE	12/22/2019	TOTAL DEPTH	7547	PERF.	7695 - 17863	
02		48384 X	43704	-0-	-4680	-0-	41536 3	2168 9	Y	1971	1952 0	5 8	33
03		53568 X	44820	-0-	-8748	-0-	42596 3	2224 9	Y	2022	2014 0	3 8	38
04		51840 X	42905	-0-	-8935	-0-	40868 3	2037 9	Y	1852	1859 0	2 8	29
05		48825 X	42539	-0-	-6286	-0-	40614 3	1925 9	Y	1750	1742 0	5 8	32
06		46830 X	41589	-0-	-5241	-0-	39626 3	39 4	Y	1749	1745 0		36
							1924 9						
07		48391 X	42841	-0-	-5550	-0-	41038 3	1803 9	Y	1639	1642 0	7 8	26

CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288740	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	7496	PERF.	7716 - 17937	
02		45696 X	43851	-0-	-1845	-0-	41757 3	2094 9	Y	1904	1888 0	13 8	32
03		48360 X	47399	-0-	-961	-0-	45127 3	2272 9	Y	2065	2053 0	6 8	38
04		47220 X	45111	-0-	-2109	-0-	43019 3	2092 9	Y	1902	1905 0	5 8	30
05		48794 X	35299	-0-	-13495	-0-	33492 3	1807 9	Y	1643	1632 0	11 8	30
06		47220 X	41809	-0-	-5411	-0-	39772 3	38 4	Y	1817	1810 0		37
							1999 9						
07		48546 X	44244	-0-	-4302	-0-	42216 3	2028 9	Y	1844	1843 0	9 8	29

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288831	COMPL. DATE	01/04/2020	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7762 - 17967	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02	58212 X	56566	-0-	-1646	-0-	53130 3	3436 9	Y	3124	3112 0	10 8	53	
03	64449 X	61497	-0-	-2952	-0-	57674 3	3823 9	Y	3475	3459 0	5 8	64	
04	61560 X	60057	-0-	-1503	-0-	56535 3	3522 9	Y	3202	3211 0	5 8	50	
05	63612 X	61365	-0-	-2247	-0-	57714 3	3651 9	Y	3319	3298 0	10 8	61	
06	60900 X	57637	-0-	-3263	-0-	54209 3	44 4	Y	3076	3074 0		63	
07	62620 X	58040	-0-	-4580	-0-	54736 3	3304 9	Y	3004	3010 0	9 8	48	
DONERAIL 8 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	289477	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	8138	PERF.	8247 - 18635	
02	51548 X	43241	-0-	-8307	-0-	39360 3	199 4	Y	3347	1586 0	1683 1	424	
03	55056 X	45807	-0-	-9249	-0-	41679 3	221 4	Y	3552	3514 0	2 8	460	
04	52320 X	45072	-0-	-7248	-0-	41210 3	214 4	Y	3316	3511 0	2 8	263	
05	52111 X	46249	-0-	-5862	-0-	42009 3	221 4	Y	3654	3746 0	4 8	167	
06	46320 X	43072	-0-	-3248	-0-	39056 3	214 4	Y	3456	3441 0		182	
07	47864 X	40377	-0-	-7487	-0-	36650 3	220 4	Y	3188	3092 0	6 8	272	
HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289597	COMPL. DATE	04/27/2020	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	8715 - 18961	
02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-			N	17	19 0		-0-	
03	10788 X	56	-0-	-10732	-0-	31 3	25 9	N	23	23 0		-0-	
04	10440 X	227	-0-	-10213	-0-	201 3	26 9	N	24	24 0		-0-	
05	10788 X	350	-0-	-10438	-0-	272 3	78 9	N	71	70 0		1	
06	606 X	606	-0-	-0-	-0-	559 3	47 9	N	43	43 0		1	
07	248 X	112	-0-	-136	-0-	54 4	58 9	N	53	53 0		1	
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290291	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7847 - 17837	
02	71631 X	71631	-0-	-0-	-0-	63283 3	8348 9	Y	7589	7584 1	26 8	63	
03	83253 X	83253	-0-	-0-	-0-	74801 3	8452 9	Y	7684	7669 0	10 8	68	
04	85732 X	85732	-0-	-0-	-0-	77722 3	8010 9	Y	7282	7274 0	10 8	66	
05	92275 X	92275	-0-	-0-	-0-	84599 3	7676 9	Y	6978	6976 0	19 8	49	
06	92755 X	92755	-0-	-0-	-0-	85352 3	7403 9	Y	6730	6664 0		115	
07	93499 X	93499	-0-	-0-	-0-	86680 3	37 4	Y	6165	6182 0	19 8	79	
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	291548	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	8243 - 18195	
02	228943 X	107900	-0-	-121043	-0-	102099 3	5801 9	Y	5274	5258 0	18 8	35	
03	134664 X	112910	-0-	-21754	-0-	106961 3	5949 9	Y	5408	5395 0	9 8	39	
04	122760 X	106571	-0-	-16189	-0-	101135 3	5436 9	Y	4942	4932 0	8 8	41	
05	122543 X	107684	-0-	-14859	-0-	102329 3	5355 9	Y	4868	4844 0	16 8	49	
06	117150 X	90500	-0-	-26650	-0-	86272 3	4228 9	Y	3844	3875 0		18	
07	117614 X	101141	-0-	-16473	-0-	96102 3	5039 9	Y	4581	4574 0		25	
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	292098	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8532	PERF.	8693 - 18680	
02	226006 X	103043	-0-	-122963	-0-	95225 3	7818 9	N	7107	7112 0		16	
03	128402 X	104984	-0-	-23418	-0-	97203 3	7781 9	N	7074	7072 0		18	
04	124260 X	94324	-0-	-29936	-0-	87361 3	6963 9	N	6330	6330 0		18	
05	123969 X	97840	-0-	-26129	-0-	90640 3	7200 9	N	6545	6539 0		24	
06	119010 X	90029	-0-	-28981	-0-	83506 3	6523 9	N	5930	5924 0		30	
07	114080 X	103372	-0-	-10708	-0-	97412 3	5960 9	N	5418	5414 0		34	

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ARISTIDES 2 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	13H	RRCID ->	292099	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8888	-	19143		
02	130900 X	100961	-0-	-29939	-0-	92161 3	8800 9	N	8000	8005	0				18
03	137547 X	104612	-0-	-32935	-0-	95481 3	9131 9	N	8301	8298	0				21
04	133110 X	56265	-0-	-76845	-0-	50874 3	5391 9	N	4901	4908	0				14
05	117924 X	13607	-0-	-104317	-0-	12078 3	1529 9	N	1390	1399	0				5
06	111600 X	39065	-0-	-72535	-0-	30745 3	8320 9	N	7564	7531	0				38
07	111786 X	62836	-0-	-48950	-0-	52098 3	10738 9	N	9762	9740	0				60
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	292113	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	8691	-	19019		
02	136024 X	88353	-0-	-47671	-0-	81991 3	6362 9	N	5784	5787	0				13
03	133269 X	94324	-0-	-38945	-0-	87550 3	6774 9	N	6158	6155	0				16
04	118230 X	83493	-0-	-34737	-0-	77957 3	5536 9	N	5033	5034	0				15
05	111228 X	88225	-0-	-23003	-0-	82363 3	5862 9	N	5329	5325	0				19
06	103950 X	90243	-0-	-13707	-0-	84473 3	5770 9	N	5245	5238	0				26
07	97805 X	80459	-0-	-17346	-0-	75953 3	4506 9	N	4096	4097	0				25
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:	16H	RRCID ->	292238	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	8717	-	18888		
02	99120 X	72748	-0-	-26372	-0-	67208 3	5540 9	N	5036	5040	0				11
03	106020 X	75629	-0-	-30391	-0-	69940 3	5689 9	N	5172	5170	0				13
04	100050 X	70004	-0-	-30046	-0-	65570 3	4434 9	N	4031	4032	0				12
05	101832 X	101832	-0-	-0-	-0-	95929 3	5903 9	N	5366	5359	0				19
06	115598 X	115598	-0-	-0-	-0-	101362 3	14236 9	N	12942	12896	0				65
07	80538 X	23685	-0-	-56853	-0-	21162 3	2523 9	N	2294	2345	0				14
SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	292962	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	6613	-	16530		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5541			Y	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023															
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	293316	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	8285	-	18123		
02	159012 X	117189	-0-	-41823	-0-	106697 3	10492 9	Y	9538	9532	1	26 8			79
03	162099 X	126668	-0-	-35431	-0-	115921 3	10747 9	Y	9770	9748	0	15 8			86
04	149640 X	119690	-0-	-29950	-0-	109886 3	9804 9	Y	8913	8906	0	13 8			80
05	144026 X	117161	-0-	-26865	-0-	107865 3	9296 9	Y	8451	8446	0	26 8			59
06	128580 X	107152	-0-	-21428	-0-	99176 3	7976 9	Y	7251	7186	0				124
07	129704 X	105879	-0-	-23825	-0-	98170 3	34 4	Y	6977	6989	0	23 8			89
7675 9															
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT		WELL #:	5H	RRCID ->	293352	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7929	-	17835		
02	281736 X	180753	-0-	-100983	-0-	167996 3	12757 9	Y	11597	11588	1	43 8			96
03	279248 X	191272	-0-	-87976	-0-	178636 3	12636 9	Y	11487	11460	0	22 8			101
04	244710 X	177138	-0-	-67572	-0-	167583 3	9555 9	Y	8686	8693	0	16 8			78
05	228780 X	161660	-0-	-67120	-0-	153054 3	8606 9	Y	7824	7808	0	40 8			54
06	203160 X	159838	-0-	-43322	-0-	152186 3	7652 9	Y	6956	6891	0				119
07	200074 X	159646	-0-	-40428	-0-	152070 3	55 4	Y	6837	6843	0	25 8			88
7521 9															

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10201 - 10252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VITAL ENERGY, INC. 100951
BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					69
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023

CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3136 N	1676	-0-	-1460	B	1271	1670	3	6	9	N	5						200
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1271														
03	2672 N	1401	-0-	-1271	B	-0-	1389	3	12	9	N	11	186	1				25
04	2139 N	2139	-0-	-0-	B	-0-	2122	3	17	9	N	15						40
05	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-	2055	3	11	9	N	10						50
06	1931 N	1931	-0-	-0-	B	-0-	1914	3	17	9	N	15						65
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-	-0-					N	NO RPT					65

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	701	-0-	-2099	B	1153	682	2	19	9	N	17						72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1153														
03	1956 N	803	-0-	-1153	B	-0-	799	2	4	9	N	4						76
04	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	780	2	17	9	N	15						91
05	790 N	790	-0-	-0-	B	-0-	777	2	13	9	N	12						103
06	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	749	2	9	9	N	8						111
07	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	719	2	12	9	N	11						122

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//	24489 380	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: GLASSCOCK					
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//	217012								
LE PETIT POIS		WELL #:	1	RRCID ->	225829	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	10274	PERF.	10062 - 10204
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
02	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/09/2023							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10048 - 10264
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

SHAMROCK -4-		WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	10030 - 10270
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)		WELL #:	1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	8434 - 8468
VITAL ENERGY, INC.		WELL #:	100951								
BAILEY		WELL #:	1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	8434 - 8468
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/05/2023							

DIMMITT (DELAWARE CONS)		WELL #:	8	RRCID ->	227044	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4870 - 5044
CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:	154235								
TXL -13-		WELL #:	8	RRCID ->	227044	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4870 - 5044
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

PDEH LLC		WELL #:	1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4587 - 6810
WASHITA 53-2-42 LOV		WELL #:	1D	RRCID ->	283245	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4587 - 6810
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

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			
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
02		147084 X	140452	-0-	-6632	-0-	140452 2		N	-0-			-0-
03		162843 X	153571	-0-	-9272	-0-	153571 2		N	-0-			-0-
04		156900 X	147369	-0-	-9531	-0-	147369 2		N	-0-			-0-
05		159960 X	156459	-0-	-3501	-0-	156459 2		N	-0-			-0-
06		152820 X	150090	-0-	-2730	-0-	150090 2		N	-0-			-0-
07		155496 X	153495	-0-	-2001	-0-	153495 2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438								
DIXIELAND 10		WELL #:	1	RRCID ->	101190	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	11791	PERF.16465 - 16535
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND 10		153438								
DIXIELAND 10		WELL #:	2010	RRCID ->	145943	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	16610	PERF.16490 - 16515
02	2604 X	1398	-0-	-1206	-0-	1398 3		N	-0-	-0-
03	2883 X	1599	-0-	-1284	-0-	1599 3		N	-0-	-0-
04	2190 X	1794	-0-	-396	-0-	1794 3		N	-0-	-0-
05	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	-0-	-0-
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-	-0-
07	1860 X	588	-0-	-1272	-0-	588 3		N	-0-	-0-

APPLETON		153438								
APPLETON		WELL #:	901	RRCID ->	177317	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	16620	PERF.16451 - 16480
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SIEVERS		153438								
SIEVERS		WELL #:	351	RRCID ->	180296	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	17400	PERF.17144 - 17289
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DARCY STATE		153438								
DARCY STATE		WELL #:	3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC HARRISON STATE		//CONT.//	25020 250 703352	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES			
		WELL #:	1401	RRCID -> 185267	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 16615	PERF. 16532	- 16540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
DOLLARHIDE (YATES) SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC COWDEN, E. P. "A-15"			25188 950 760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
		WELL #:	83	RRCID -> 170072	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 2768	- 2788	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
COWDEN, E. P. "A-34"				WELL #:	6	RRCID -> 171182	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 8561	PERF. 2684 - 2746
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
COWDEN, E. P. "A-26"				WELL #:	23	RRCID -> 173064	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 10079	PERF. 2710 - 2761
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #:	102	RRCID -> 176634	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2752 - 2773
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
COWDEN, E. P. "A-25"				WELL #:	27	RRCID -> 186846	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 8527	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1988 #	1977	-0-	-11	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
03	2263 #	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
04	2190 #	2030	-0-	-160	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
05	2263 #	2213	-0-	-50	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
06	2160 #	1300	-0-	-860	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
07	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

REYNOLDS-PARKS		WELL #:		2		RRCID -> 238247		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10233 - 10476	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OXY USA WTP LP		630555													
TXL L		WELL #:		1		RRCID -> 281857		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9620 - 9660			
02	1358 R	283	-0-	-1075	-0-	283	2			Y	-0-	6	1		4
*03	310 #	252	-0-	-58	-0-	223	2	29	9	Y	26				30
*04	DLQ G-10	270	-0-	-270	-0-	270	2	26	9	Y	24	27	1		27
05	449 R	179	-0-	-270	-0-	179	2			Y	-0-				27
*06	330 #	161	-0-	-169	-0-	161	2			Y	-0-				27
07	310 #	166	-0-	-144	-0-	166	2			Y	-0-	20	1		7

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9786 - 10328			
02	252 #	218	-0-	-34	-0-	218	2			Y	-0-				-0-
*03	279 #	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	163	-0-	-163	-0-	163	2			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	135	-0-	-135	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
*06	DLQ G-10	138	-0-	-138	-0-	436	2			Y	-0-				-0-
*07	523 R	87	-0-	-436	-0-	87	2			Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10326 - 10569			
02	812 R	812	-0-	-0-	-0-	757	2	55	4	Y	-0-				-0-
*03	985 R	985	-0-	-0-	-0-	920	2	65	4	Y	-0-				-0-
*04	DLQ G-10	1003	-0-	-1003	-0-	950	2	53	4	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	812	-0-	-812	-0-	1815	2	40	4	Y	-0-				-0-
*06	DLQ G-10	597	-0-	-597	-0-	2412	2	73	4	Y	-0-				-0-
*07	3075 R	663	-0-	-2412	-0-	602	2	61	4	Y	-0-				-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141												
M	O	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
02		28 #	20	-0-	-8	-0-	19 2	1 4	Y	-0-		-0-
*03		31 #	24	-0-	-7	-0-	22 2	2 4	Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	24	-0-	24		23 2	1 4	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	39	-0-	39	63	37 2	2 4	Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	30	-0-	30	93	26 2	4 4	Y	-0-		-0-
*07		116 R	23	-0-	-93	-0-	21 2	2 4	Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495												
02		28 #	23	-0-	-5	-0-	21 2	2 4	Y	-0-		-0-
*03		46 R	46	-0-	-0-	-0-	43 2	3 4	Y	-0-		-0-
*04		48 R	48	-0-	-0-	-0-	45 2	3 4	Y	-0-		-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	34 2	2 4	Y	-0-		-0-
*06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	31 2	4 4	Y	-0-		-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	24 2	2 4	Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460												
02		108 R	108	-0-	-0-	-0-	101 2	7 4	Y	-0-		-0-
*03		93 #	85	-0-	-8	-0-	79 2	6 4	Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	72	-0-	72		68 2	4 4	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	33	-0-	33	105	31 2	2 4	Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	27	-0-	27	132	24 2	3 4	Y	-0-		-0-
*07		157 R	25	-0-	-132	-0-	23 2	2 4	Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307												
02		84 #	55	-0-	-29	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
*03		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
*04	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	41	-0-	41	106	41 2		Y	-0-		-0-
*06	DLQ	G-10	103	-0-	103	209	103 2		Y	-0-		-0-
*07		248 R	39	-0-	-209	-0-	39 2		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412												
02		823 R	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y	-0-	22 1	15
03		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-		15
04		1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1293 2	1 9	Y	-0-	14 1	2
05		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		Y	-0-		2
06		1332 R	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		Y	-0-		2
07		1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-	2 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		25395 100	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2915	RRCID ->	293548	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7914 - 10130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		401 R	401	-0-	-0-	-0-	294 2	107 9	N	97	100 0	9
*03		504 R	504	-0-	-0-	-0-	363 2	141 9	N	128	127 0	10
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
*06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		1910	RRCID ->	293624	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7900 - 10116
02	14B2	EXT	253	-0-	253	253	108 2	145 9	N	132	130 0	13
*03	14B2	EXT	321	-0-	321	574	134 2	187 9	N	170	170 0	13
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	574			Y	-0-		-0-
*05		574 R	-0-	-0-	-574	-0-			Y	-0-		-0-
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4415	RRCID ->	293798	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	10442	PERF.	7916 - 10104
02		6516 R	2294	-0-	-4222	-0-	2210 2	84 9	N	76	74 0	4
*03		2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2445 2	97 9	N	88	88 0	4
*04		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
*05		992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-		-0-
*06		960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-		-0-
07		992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		2007	RRCID ->	293799	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	7886 - 10088
02		840 #	424	-0-	-416	-0-	367 2	57 9	N	52	53 0	5
*03		529 R	529	-0-	-0-	-0-	454 2	75 9	N	68	68 0	5
*04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		527 #	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-
*06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
07		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT		WELL #:		4013	RRCID ->	293839	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	10294	PERF.	8008 - 10012
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		WELL #:		665748	RRCID ->	291016	COMPL. DATE	04/15/1974	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9210 - 10452
WALLIN, H.C.				2								
02		7056 #	-0-	-0-	-7056	-0-			Y	11		79
03		2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	20	62 1	37
04		12271 R	12271	-0-	-0-	-0-	12239 3	32 9	Y	29		66
05		11601 R	11601	-0-	-0-	-0-	11590 3	11 9	Y	10		76
06		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		Y	-0-		76
07		15932 R	15932	-0-	-0-	-0-	15849 3	83 9	Y	75	75 1	76

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266		PERF.11630 - 11938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS		251726		WELL #: 9		RRCID -> 216457		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 10972		PERF.11974 - 15496		
02	4424 #	3496	-0-	-928	-0-	3496	3			Y	-0-			246
03	4619 #	4510	-0-	-109	-0-	4332	3	178	9	Y	162	162	1	246
04	4470 #	4391	-0-	-79	-0-	4194	3	197	9	Y	179	179	1	246
05	4619 #	4553	-0-	-66	-0-	4349	3	204	9	Y	185	185	1	246
06	4350 #	4135	-0-	-215	-0-	3933	3	202	9	Y	184	184	1	246
07	4526 #	4300	-0-	-226	-0-	4300	3			Y	-0-			246

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #: 2		RRCID -> 034331		COMPL. DATE 09/30/1964		TOTAL DEPTH 12178		PERF. N/A		
02	172 R	11	-0-	-161	-0-	11	4			N	-0-			57
03	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	4			N	-0-			57
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	4			N	-0-			57
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	4			N	-0-			57
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-			57
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-			57

OXY USA WTP LP		630555		WELL #: S 1		RRCID -> 030476		COMPL. DATE 11/28/1991		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11855 - 11960		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4104		WELL #: 4104		RRCID -> 030477		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		4205		WELL #: 4205		RRCID -> 030481		COMPL. DATE 10/30/1991		TOTAL DEPTH 12861		PERF.12010 - 12290		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555									
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	12081	PERF.	11578 - 11966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

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

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1506	RRCID ->	030494	COMPL. DATE	05/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166		Y	NO RPT		-0-	

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4206	RRCID ->	030497	COMPL. DATE	04/22/1963	TOTAL DEPTH	12002	PERF.11447 - 11859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2206	RRCID ->	030498	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	12295	PERF.11840 - 12025	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	302	RRCID ->	030501	COMPL. DATE	10/25/1956	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11675 - 11740	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1513	RRCID ->	030503	COMPL. DATE	03/07/1957	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11662 - 11797	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1608	RRCID ->	030504	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11660 - 11800	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	507	RRCID ->	030505	COMPL. DATE	04/05/1963	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11907 - 12042	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555												
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 07/20/1956 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11680 - 11848												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4216	RRCID ->	030513	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	12047	PERF.	11520 - 11922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	301	RRCID ->	030514	COMPL. DATE	04/30/1957	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	N/A
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.	11568 - 11710
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1606	RRCID ->	030516	COMPL. DATE	05/13/1962	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11755 - 12294
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4103	RRCID ->	030517	COMPL. DATE	04/26/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	1002	RRCID ->	031083	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	12065	PERF.	N/A
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	506	RRCID ->	032909	COMPL. DATE	11/20/1991	TOTAL DEPTH	12365	PERF.	11870 - 12271
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A												
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	BALANCE

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 11540 - 11870												
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2023 - WELL PLUGGED 05/09/23												

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A												
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED			49B	CNTY: MIDLAND						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555											
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A															
M	O	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

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555																	
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
*08	72052	R	72052	-0-	-0-	-0-	86	1	71138	2	Y	749	339	0	416	1	13
							4	4	824	9							
*09	69190	R	69190	-0-	-0-	-0-	1	1	68356	2	Y	757	400	0	355	1	15
							833	9									
*10	DLQ	G-10	64735	-0-	64735	64735	2	1	63870	2	Y	771	417	0	354	1	15
							15	4	848	9							
*11	DLQ	G-10	61850	-0-	61850	126585	2	1	61106	2	Y	658	306	0	355	1	12
							18	4	724	9							
*12	188673	R	62088	-0-	-126585	-0-	68	1	61146	2	Y	782	301	0	478	1	15
							14	4	860	9							
*01	71238	#	43587	-0-	-27651	-0-	286	1	42312	2	Y	870	429	0	433	1	23
							32	4	957	9							
*02	64344	#	46760	-0-	-17584	-0-	19	1	45811	2	Y	801	324	0	482	1	18
							49	4	881	9							
*03	75802	R	75802	-0-	-0-	-0-	56	1	74551	2	Y	1066	616	0	434	1	34
							22	4	1173	9							
*04	66578	R	66578	-0-	-0-	-0-	53	1	65134	2	Y	1238	883	0	325	1	64
							29	4	1362	9							
*05	67336	R	67336	-0-	-0-	-0-	31	1	66290	2	Y	911	627	0	309	1	39
							13	4	1002	9							
*06	63480	#	60219	-0-	-3261	-0-	31	1	59229	2	Y	850	465	0	377	1	47
							24	4	935	9							
*07	65596	#	63247	-0-	-2349	-0-	2	1	62232	2	Y	903	557	0	353	1	40
							20	4	993	9							

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777																	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159																	
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	3403	RRCID ->	205980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	2803	RRCID ->	206038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	4005	RRCID ->	206050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341			
02	8016 R	2279	-0-	-5737	-0-	2272 2	7 9	Y	6	6 0	-0-
*03	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3209 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
*04	4230 #	3194	-0-	-1036	-0-	3194 2		Y	-0-		-0-
05	4371 #	3156	-0-	-1215	-0-	3156 2		Y	-0-		-0-
*06	4218 R	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		Y	-0-		-0-
*07	4017 R	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		Y	-0-		-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT		WELL #:	509	RRCID ->	220358	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2716			N	NO RPT		-0-

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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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
*08	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

02	3276 #	3003	-0-	-273	-0-	2995	2	8	9	Y	7	86	1			69
*03	3534 #	2806	-0-	-728	-0-	2770	2	36	9	Y	33					102
*04	DLQ G-10	3543	-0-	3543	3543	3512	2	31	9	Y	28	91	1			39
05	6774 R	3231	-0-	-3543	-0-	3172	2	59	9	Y	54					93
*06	3540 #	3418	-0-	-122	-0-	3362	2	56	9	Y	51					144
07	3658 #	3001	-0-	-657	-0-	2988	2	13	9	Y	12	108	1			48

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

02	5908 #	-0-	-0-	-5908	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2604 #	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
*06	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

02	42039 R	7822	-0-	-34217	-0-	7810	3	12	9	Y	11					80
03	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	13966	3			Y	-0-	64	1			16
04	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1924	3	7	9	Y	6					22
05	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					22
06	1200 #	608	-0-	-592	-0-	608	3			Y	-0-					22
07	4968 R	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-	22	1			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
REVERENCE OPERATING LLC				703827											
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	142710	COMPL. DATE	08/21/1990	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	11665 - 11901		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PARKS				WELL #:	2	RRCID ->	142711	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	12540	PERF.	11629 - 11798		
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
DOWNIE (ELLENBURGER)				25989 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409											
DOWNIE, C. R.				WELL #:	1	RRCID ->	056537	COMPL. DATE	06/22/1973	TOTAL DEPTH	22955	PERF.	N/A		
02	104328 X	96777	-0-	-7551	-0-	96777	2				N	-0-			-0-
03	113212 X	73618	-0-	-39594	-0-	73618	2				N	-0-			-0-
04	129398 X	129398	-0-	-0-	-0-	129398	2				N	-0-			-0-
05	113690 X	113690	-0-	-0-	-0-	113690	2				N	-0-			-0-
06	103680 X	95308	-0-	-8372	-0-	95308	2				N	-0-			-0-
07	133703 X	NO RPT	-0-	-133703	-0-						N	NO RPT			-0-
DUNE				26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.				712382											
TEXAS CONSOLIDATED #1				WELL #:	H 6H	RRCID ->	158710	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	3115 - 3222		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: MIDLAND								
UNIVERSITY -B-				WELL #:	7	RRCID ->	039521	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3018 - 3140		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ECTOR					
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967								
TXL "HHH"		WELL #:		1	RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
07	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
02	2800 N	695	-0-	-2105	786	662	2	33	9	N	30	60
03	1622 N	836	-0-	-786	-0-	726	2	110	9	N	100	2
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	690	2	53	9	N	48	50
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	678	2	66	9	N	60	110
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	683	2	70	9	N	64	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

PRICE, RUTH MARY -C-				1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812
02	2800 N	1073	-0-	-1727	5227	1047	2	26	9	Y	24	10
03	3100 N	1005	-0-	-2095	3132	916	2	89	9	Y	81	14
04	3000 N	1383	-0-	-1617	1515	1350	2	33	9	Y	30	44
05	2486 N	971	-0-	-1515	-0-	920	2	51	9	Y	46	12
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	742	2	83	9	Y	75	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13

OIL AND GAS DIVISION

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
DARKENS OIL & GAS INC.				200560								
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #: 1	RRCID -> 141520	COMPL. DATE 09/17/1991	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4122	- 4501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
OLSEN ENERGY INC.				621750								
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1 U	RRCID -> 048481	COMPL. DATE 06/03/1970	TOTAL DEPTH 5390	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B)				WELL #: 3	RRCID -> 138758	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4235	- 4680			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC				825474								
EL SINORE ROYALTY COMPANY				WELL #: 67	RRCID -> 135752	COMPL. DATE 08/22/1990	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 7234	- 7459			
02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		94	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-		94	
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		94	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94	
EL SINORE ROYALTY CO.				WELL #: 66	RRCID -> 172596	COMPL. DATE 03/20/1999	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7271	- 7464			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
EL SINORE				WELL #: 61	RRCID -> 185909	COMPL. DATE 04/04/2011	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 7554	- 7616			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF. 7061 - 7384	
02	672 N	529	-0-	-143	-0-	529	3	N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893								
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12449 - 12455	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A	
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-		-0-	
03	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-		-0-	
04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2	N	-0-		-0-	
05	2759 N	2705	-0-	-54	-0-	2705	2	N	-0-		-0-	
06	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-		-0-	
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW XX 2003		WELL #:		1	RRCID ->	196966	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	15740	PERF.12468 - 12610	
02	7756 X	6533	-0-	-1223	-0-	6532	2	1 9 Y	1	2 1	4	
03	8432 X	6714	-0-	-1718	-0-	6713	2	1 9 Y	1		5	
04	7650 X	3369	-0-	-4281	-0-	3369	2	Y	-0-	2 1	3	
05	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-		3	
06	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8725	2	6 9 Y	5		8	
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-			Y	NO RPT		8	

OXY USA INC.				630591								
EL SINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

 ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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

 STRATEGY OPERATING, LLC 825474
 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

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

 ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

02		10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	10220	3			N	-0-					-0-
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	3			N	-0-					-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06		180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07		186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

 ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

ELLSINORE (WOLFCAMP) LONGFELLOW ENERGY, LP LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				28774 950 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
				WELL #:	1	RRCID -> 161405	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7171 - 7185		
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	
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	151 1 2 9	2001 2	Y	2	2 1	-0-	
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	2221 2	Y	1	1 1	-0-	
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	164 1 7 9	2085 2	Y	6	6 1	-0-	
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	240 1 1 9	2187 2	Y	1	1 1	-0-	
06	2310 N	2278	-0-	-32	-0-	228 1 1 9	2049 2	Y	1	1 1	-0-	
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV				WELL #:	2	RRCID -> 165700	COMPL. DATE 05/24/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7312		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	85		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
LA ESCALARA				WELL #:	4801	RRCID -> 171452	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH	13110	PERF. 6983 - 7289		
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		-0-	
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-	
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-	
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-	
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-	
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA ESCALERA EAST				WELL #:	4802	RRCID -> 208167	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6979 - 7534		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
STRATEGY OPERATING, LLC ELLSINORE				WELL #:	825474 68	RRCID -> 139192	COMPL. DATE 06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707		
02	2296 N	1546	-0-	-750	-0-	1546 3		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3		N	-0-		-0-	
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	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		
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-		28	
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		28	
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		28	
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-		28	
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 3		Y	-0-		28	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	

ELLSINORE (WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
STRATEGY OPERATING, LLC		//CONT.//		825474								
LAESCALERA		WELL #:		2501	RRCID ->	153198	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	7220 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3780 X	2591	-0-	-1189	-0-	2591 3	Y	-0-			36
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-		Y	-0-			36
04		4050 X	3315	-0-	-735	-0-	3315 3	Y	-0-			36
05		1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	-0-			36
06		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-		Y	-0-			36
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-		Y	NO RPT			36

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)				28778 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
CAMERON EXPLORATION, INC.				126996								
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #:		56	RRCID ->	050218	COMPL. DATE	02/07/1961	TOTAL DEPTH	16735	PERF.	13794 - 13814
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EMBAR (DEVONIAN)				28843 111	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDREWS			
OXY USA WTP LP				630555								
DRONE BEE		WELL #:		2	RRCID ->	293240	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9284 - 9679
02		2800 N	1012	-0-	-1788	656	1012 2	Y	-0-			-0-
*03		1081 N	425	-0-	-656	-0-	425 2	Y	-0-			-0-
*04		540 N	222	-0-	-318	-0-	222 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	330	-0-	-352	-0-	330 2	Y	-0-			-0-
*06		420 N	322	-0-	-98	-0-	322 2	Y	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	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
02		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2899 2	19 9	Y	17	18 1	-0-
03		3875 X	3124	-0-	-751	-0-	3104 2	20 9	Y	18	14 1	4
04		3750 X	3020	-0-	-730	-0-	2908 2	93 4	Y	17	20 1	1
							19 9					
05	DLQ	G-10	3200	-0-	3200	3200	3128 2	53 4	Y	17	17 1	1
							19 9					
06	DLQ	G-10	1480	-0-	1480	4680	1015 2	454 4	Y	10	10 0	1
							11 9					
*07	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	6127	889 2	548 4	Y	9	9 0	1
							10 9					

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-10			WELL #: 1		RRCID -> 129957		COMPL. DATE 12/20/1988		TOTAL DEPTH 2966		PERF. 2604 - 2786	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 24-11			WELL #: 1		RRCID -> 129958		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 3012		PERF. 2634 - 2814	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 25-11			WELL #: 1		RRCID -> 129959		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 2977		PERF. 2598 - 2784	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 28-10			WELL #: 1		RRCID -> 129960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2702 - 2913	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 29-10			WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2539 - 2716	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 30-10			WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895		PERF. 2556 - 2738	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902								
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2023 - WELL PLUGGED 06-09-23																

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222												
UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020		PERF. 2625 - 2809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 3		RRCID -> 132310		COMPL. DATE 07/25/1989		TOTAL DEPTH 3097		PERF. 2710 - 2907				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 3		RRCID -> 132311		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2564 - 2746				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2568 - 2751				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2696 - 2886				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 5		RRCID -> 133919		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2582 - 2771				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222											
UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1		RRCID -> 151861		COMPL. DATE 08/09/1989		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321		RRCID -> 161903		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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 "C"		WELL #: 291		RRCID -> 161904		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322		RRCID -> 161906		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2023 - ONLINE PACKET 296102; NEED G1 G5 G10 AND FORMS TO PROD													

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292		RRCID -> 161908		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2023 - WELL PLUGGED 06-01-23													

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108		RRCID -> 161914		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2023 - WELL PLUGGED 07/29/23													

UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2023													

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2023													

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983					
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-16-23													

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
 UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

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

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

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

UNIVERSITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 LISA B		WELL #: 3202		RRCID -> 238289		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783											
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY DEBRA C										WELL #: 80		RRCID -> 245759		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023																			
FUELED RESOURCES INC										288421		WELL #: 3		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888	
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-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT					-0-			
UNIVERSITY 24-11										WELL #: 2		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
SATANTA OIL COMPANY										748744		WELL #: 1		RRCID -> 019687		COMPL. DATE 02/28/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

EMMA (BARNETT SHALE) ELEVATION RESOURCES LLC UL G 1-15		28899 040 247756		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
WELL #:		4H		RRCID -> 288316		COMPL. DATE 09/14/2018		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10615 - 15840				
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	EOM BALANCE	
02	14280 X	1103	-0-	-13177	-0-	98 998	3 9	7	4	Y	907	910	1	21
03	15810 X	1991	-0-	-13819	-0-	653 1323	3 9	15	4	Y	1203	1217	1	7
04	11670 X	5129	-0-	-6541	-0-	3698 1399	3 9	32	4	Y	1272	1261	1	18
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	2749 1247	3 9	20	4	Y	1134	1116	1	36
*06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	3524 1356	3 9	204	4	Y	1233	1213	1	56
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			56
UL G 1-28 UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 288317		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10630 - 17800		
02	5796 X	1617	-0-	-4179	-0-	304	3	1313	9	Y	1194	1203	1	140
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	1278	3	1298	9	Y	1180	1161	1	159
04	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	1876	3	1159	9	Y	1054	915	1	298
05	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	2756	3	1359	9	Y	1235	1428	1	105
06	3000 N	4165	-0-	1165	1165	2600	3	347	4	Y	1107	996	1	216
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1165	1218	9			Y	NO RPT			216
UL G 1-15 UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 288377		COMPL. DATE 04/26/2017		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10465 - 15831		
02	14840 X	14840	-0-	-0-	-0-	12767 1351	3 9	722	4	Y	1228	1245	1	29
03	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	13659 1298	3 9	309	4	Y	1180	1202	1	7
04	16470 X	14825	-0-	-1645	-0-	13564 1146	3 9	115	4	Y	1042	1034	1	15
05	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	14964 1153	3 9	106	4	Y	1048	1029	1	34
06	15570 X	14531	-0-	-1039	-0-	12875 912	3 9	744	4	Y	829	825	1	38
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					Y	NO RPT			38
UL G 1-22 UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 288381		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10705 - 16575		
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	2163 904	3 9	118	4	Y	822	837	1	19
03	3224 X	2500	-0-	-724	-0-	1464 1003	3 9	33	4	Y	912	926	1	5
04	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	3568 1019	3 9	31	4	Y	926	918	1	13
05	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	5266 1055	3 9	37	4	Y	959	942	1	30
*06	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	5204 933	3 9	301	4	Y	848	839	1	39
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT			39

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288386	COMPL. DATE	08/11/2018	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10705	- 17515		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	24668	3	1717	9	Y	1561	1603	1	186
03		28148 X	27734	-0-	-414	-0-	25939	3	1795	9	Y	1632	1600	1	218
04		27240 X	24381	-0-	-2859	-0-	22950	3	1431	9	Y	1301	1145	1	374
05		27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	25510	3	1761	9	Y	1601	1840	1	135
06		28200 X	23816	-0-	-4384	-0-	19579	3	2844	4	Y	1266	1151	1	250
							1393	9							
07		29140 X	NO RPT	-0-	-29140	-0-					Y	NO RPT			250

UL G 9-35 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289531	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.	10521	- 18736		
02		7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	5278	3	198	4	Y	2242	2324	1	104
							2466	9							
03		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-	7345	3	2	4	Y	2161	2080	1	185
							2377	9							
04		4170 X	3675	-0-	-495	-0-	2991	3	1	4	Y	621	777	1	29
							683	9							
05		5456 X	637	-0-	-4819	-0-	434	3	12	4	Y	174	193	1	10
							191	9							
06		5280 X	2075	-0-	-3205	-0-	826	3	281	4	Y	880	866	1	24
							968	9							
07		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			24

UL G 1-27 B		WELL #:		2H	RRCID ->	289603	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	10479	PERF.	10435	- 20199		
02		13972 X	-0-	-0-	-13972	-0-					Y	1478	1500	1	48
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1623	1614	1	57
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1099	1106	1	50
05		4216 X	1190	-0-	-3026	-0-	17	3	1173	9	Y	1066	1089	1	27
06		1680 X	1387	-0-	-293	-0-	34	3	19	4	Y	1213	1225	1	15
							1334	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

UL G 1-15 S		WELL #:		6H	RRCID ->	289634	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10750	- 15221		
02		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8851	3	507	4	Y	524	538	1	12
							576	9							
03		9424 X	8772	-0-	-652	-0-	7956	3	180	4	Y	578	587	1	3
							636	9							
04		11100 X	7699	-0-	-3401	-0-	6986	3	60	4	Y	594	588	1	9
							653	9							
05		11284 X	6183	-0-	-5101	-0-	5802	3	41	4	Y	309	308	1	10
							340	9							
06		10920 X	6680	-0-	-4240	-0-	5883	3	340	4	Y	415	406	1	19
							457	9							
07		11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			19

UL G 1-15 S		WELL #:		5H	RRCID ->	289663	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	10800	- 15487		
02		11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	9820	3	563	4	Y	580	589	1	14
							638	9							
03		11222 X	10122	-0-	-1100	-0-	9395	3	213	4	Y	467	478	1	3
							514	9							
04		12420 X	8249	-0-	-4171	-0-	7591	3	65	4	Y	539	534	1	8
							593	9							
05		12834 X	8657	-0-	-4177	-0-	8028	3	57	4	Y	520	512	1	16
							572	9							
06		11970 X	7837	-0-	-4133	-0-	6941	3	401	4	Y	450	445	1	21
							495	9							
07		12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT			21

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS					
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756													
UL G 1-27 A		WELL #: 1H		RRCID -> 289669		COMPL. DATE 11/15/2019				TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375					
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
02	14560 X	11846	-0-	-2714	-0-	8741	3	109	4	Y	2724	2770	1		89
03	12183 X	11131	-0-	-1052	-0-	2996	9								
04	13530 X	235	-0-	-13295	-0-	8447	3	2684	9	Y	2440	2443	1		86
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-	235	3			Y	-0-	82	1		4
06	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	6	9	1		1
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	785	777	1		9
											NO RPT				9
UL G 1-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289817		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292					
02	16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	15151	3	225	4	Y	1399	1473	1		239
03	18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	1539	9								
04	18233 X	18233	-0-	-0-	-0-	17202	3	43	4	Y	1391	1475	1		155
05	18693 X	16802	-0-	-1891	-0-	1530	9								
06	18090 X	15476	-0-	-2614	-0-	16586	3	78	4	Y	1426	1462	1		119
07	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-	1569	9								
						15151	3	111	4	Y	1400	1290	1		229
						1540	9								
						13954	3	193	4	Y	1208	1292	1		145
						1329	9								
										Y	NO RPT				145
UL 1-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289927		COMPL. DATE 09/27/2019				TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358					
02	21809 X	21809	-0-	-0-	-0-	18986	3	282	4	Y	2310	2369	1		384
03	22783 X	22783	-0-	-0-	-0-	2541	9								
04	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	20335	3	50	4	Y	2180	2320	1		244
05	22531 X	22531	-0-	-0-	-0-	2398	9								
06	20940 X	15080	-0-	-5860	-0-	19460	3	92	4	Y	2212	2271	1		185
07	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-	2433	9								
						20086	3	147	4	Y	2089	1932	1		342
						2298	9								
						13009	3	179	4	Y	1720	1854	1		208
						1892	9								
										Y	NO RPT				208
UL G 1-24 C		WELL #: 3H		RRCID -> 290270		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866					
02	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	22590	3	159	4	Y	2595	2449	1		537
03	29169 X	29169	-0-	-0-	-0-	2855	9								
04	27650 X	27650	-0-	-0-	-0-	26599	3	55	4	Y	2286	2376	1		447
05	27945 X	27945	-0-	-0-	-0-	2515	9								
06	27420 X	23061	-0-	-4359	-0-	25255	3	37	4	Y	2144	2395	1		196
07	29171 X	NO RPT	-0-	-29171	-0-	2358	9								
						25514	3	38	4	Y	2175	2234	1		137
						2393	9								
						20226	3	594	4	Y	2037	2032	1		142
						2241	9								
										Y	NO RPT				142

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756												
UL G 1-24 D		WELL #: 4H		RRCID -> 290380		COMPL. DATE 05/12/2020				TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700				
M O	ALLOW 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	
02	29792 X	29528	-0-	-264	-0-	27290	3	193	4	Y	1859	1758	1	386
						2045	9							
03	31434 X	30652	-0-	-782	-0-	28393	3	59	4	Y	2000	2008	1	378
						2200	9							
04	30420 X	28781	-0-	-1639	-0-	26660	3	40	4	Y	1892	2099	1	171
						2081	9							
05	29698 X	29577	-0-	-121	-0-	27512	3	40	4	Y	1841	1895	1	117
						2025	9							
06	30840 X	24303	-0-	-6537	-0-	21757	3	640	4	Y	1733	1730	1	120
						1906	9							
07	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT			120

UL G 9-35 B		WELL #: 4H		RRCID -> 291454		COMPL. DATE 06/29/2021				TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287				
02	19404 X	18752	-0-	-652	-0-	15100	3	563	4	Y	2808	2905	1	130
						3089	9							
03	21483 X	20223	-0-	-1260	-0-	17237	3	6	4	Y	2709	2607	1	232
						2980	9							
04	20790 X	17063	-0-	-3727	-0-	14470	3	4	4	Y	2354	2492	1	94
						2589	9							
05	19499 X	14115	-0-	-5384	-0-	11225	3	312	4	Y	2344	2310	1	128
						2578	9							
06	20100 X	13521	-0-	-6579	-0-	8315	3	2832	4	Y	2158	2221	1	65
						2374	9							
07	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT			65

UL G 9-35 C		WELL #: 5H		RRCID -> 291457		COMPL. DATE 06/15/2021				TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236				
02	18900 X	16044	-0-	-2856	-0-	13090	3	488	4	Y	2242	2320	1	104
						2466	9							
03	20925 X	17639	-0-	-3286	-0-	15146	3	5	4	Y	2262	2173	1	193
						2488	9							
04	19770 X	12816	-0-	-6954	-0-	11033	3	3	4	Y	1618	1745	1	66
						1780	9							
05	17422 X	8694	-0-	-8728	-0-	6959	3	193	4	Y	1402	1391	1	77
						1542	9							
06	17190 X	9249	-0-	-7941	-0-	5496	3	1872	4	Y	1710	1736	1	51
						1881	9							
07	17763 X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					Y	NO RPT			51

UL G 1-34 D		WELL #: 4H		RRCID -> 292490		COMPL. DATE 10/19/2021				TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903				
02	39648 X	29635	-0-	-10013	-0-	23504	3	349	4	Y	5256	5407	1	876
						5782	9							
03	43896 X	33159	-0-	-10737	-0-	27697	3	68	4	Y	4904	5229	1	551
						5394	9							
04	42480 X	29781	-0-	-12699	-0-	24473	3	115	4	Y	4721	4874	1	398
						5193	9							
05	38471 X	28694	-0-	-9777	-0-	23443	3	171	4	Y	4618	4261	1	755
						5080	9							
06	34500 X	24466	-0-	-10034	-0-	19836	3	273	4	Y	3961	4241	1	475
						4357	9							
07	33170 X	NO RPT	-0-	-33170	-0-					Y	NO RPT			475

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 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
02	26488 X	20810	-0-	-5678	-0-	15838 4886 9	3	86	4	Y	4442	4541	1			146
03	30101 X	20968	-0-	-9133	-0-	16043 4903 9	3	22	4	Y	4457	4548	1			55
04	29130 X	20963	-0-	-8167	-0-	13860 4788 9	3	2315	4	Y	4353	4244	1			164
05	23064 X	19009	-0-	-4055	-0-	14666 3848 9	3	495	4	Y	3498	3526	1			136
06	22320 X	16027	-0-	-6293	-0-	10625 4212 9	3	1190	4	Y	3829	3843	1			122
07	23033 X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					Y	NO RPT					122
UL G 1-27 C		WELL #: 3H		RRCID -> 294836		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470						
02	0	42649	-0-	42649	168925	31531 10723 9	3	395	4	Y	9748	10047	1			323
03	0	42847	-0-	42847	211772	33339 25934 3	3	9508	9	Y	8644	8663	1			304
04	244512 X	32740	-0-	-211772	-0-	6707 24912 3	3	99	4	Y	6097	6125	1			276
05	84258 X	31373	-0-	-52885	-0-	5775 18291 3	3	686	4	Y	5250	5391	1			135
06	81540 X	34391	-0-	-47149	-0-	5518 9	3	10582	4	Y	5016	5088	1			63
07	84258 X	NO RPT	-0-	-84258	-0-					Y	NO RPT					63
UL G 1-27 D		WELL #: 4H		RRCID -> 294842		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249						
02	0	47814	-0-	47814	226372	35423 11948 9	3	443	4	Y	10862	11196	1			360
03	0	48303	-0-	48303	274675	37405 10897 9	3	1	4	Y	9906	9918	1			348
04	316670 X	41995	-0-	-274675	-0-	33848 8018 9	3	129	4	Y	7289	7307	1			330
05	53041 X	38372	-0-	-14669	-0-	30920 6601 9	3	851	4	Y	6001	6176	1			155
06	51330 X	36107	-0-	-15223	-0-	19208 5787 9	3	11112	4	Y	5261	5350	1			66
07	53041 X	NO RPT	-0-	-53041	-0-					Y	NO RPT					66
UL G 1-27 E		WELL #: 5H		RRCID -> 295064		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858						
02	0	38080	-0-	38080	194397	31119 6571 9	3	390	4	Y	5974	6209	1			200
03	0	40544	-0-	40544	234941	34791 5752 9	3	1	4	Y	5229	5245	1			184
04	0	30830	-0-	30830	265771	26264 4466 9	3	100	4	Y	4060	4061	1			183
05	295014 X	29243	-0-	-265771	-0-	24781 3780 9	3	682	4	Y	3436	3530	1			89
06	52260 X	27065	-0-	-25195	-0-	15069 3278 9	3	8718	4	Y	2980	3031	1			38
07	54002 X	NO RPT	-0-	-54002	-0-					Y	NO RPT					38

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756									
UL G 1-15 G		WELL #: 7H		RRCID ->	295112	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL DEPTH	10474	PERF.10680 - 15535	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE		
02	0	45276	-0-	45276	106365	25711 3	1529 4	Y	16396	16759 1	385
						18036 9					
03	0	59307	-0-	59307	165672	43749 3	990 4	Y	13244	13554 1	75
						14568 9					
04	0	40567	-0-	40567	206239	30552 3	261 4	Y	8867	8813 1	129
						9754 9					
05	0	33949	-0-	33949	240188	26054 3	185 4	Y	7009	6916 1	222
						7710 9					
06	273062 X	32874	-0-	-240188	-0-	25251 3	1460 4	Y	5603	5567 1	258
						6163 9					
07	50871 X	NO RPT	-0-	-50871	-0-			Y	NO RPT		258

UL G 1-15 H		WELL #: 8H		RRCID ->	295389	COMPL. DATE	12/17/2022	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10787 - 16183
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	37818 X	NO RPT	-0-	-37818	-0-			N	NO RPT	-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696		WELL #: 1501LB		RRCID ->	294591	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL DEPTH	10547	PERF.11167 - 21508
*01	0	84721	-0-	84721	350658	62363 3	22358 9	N	20325	20399 0	95	
*02	0	76328	-0-	76328	426986	57795 3	18533 9	N	16848	16813 0	130	
*03	505811 X	78825	-0-	-426986	-0-	59602 3	19223 9	Y	17475	17469 0	136	
*04	69800 X	69800	-0-	-0-	-0-	54349 3	15451 9	Y	14046	14050 0	132	
*05	75323 X	75323	-0-	-0-	-0-	59803 3	15520 9	Y	14109	14068 0	173	
06	74502 X	74502	-0-	-0-	-0-	59925 3	14577 9	Y	13252	13239 0	169	
*07	65244 X	65244	-0-	-0-	-0-	51437 3	13807 9	Y	12552	12532 0	153	
										17 4	169	
										36 4	153	

FEE LA		WELL #: 1502LB		RRCID ->	294592	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11294 - 21629	
*01	0	66895	-0-	66895	300926	46101 3	20794 9	N	18904	18971 0	89
*02	0	65454	-0-	65454	366380	48043 3	17411 9	N	15828	15795 0	122
*03	434114 X	67734	-0-	-366380	-0-	49339 3	18395 9	Y	16723	16715 0	130
*04	68737 X	68737	-0-	-0-	-0-	52407 3	16330 9	Y	14845	14836 0	139
*05	74071 X	74071	-0-	-0-	-0-	57669 3	16402 9	Y	14911	14868 0	182
06	72610 X	72610	-0-	-0-	-0-	58830 3	13780 9	Y	12527	12533 0	160
*07	66813 X	66813	-0-	-0-	-0-	53787 3	13026 9	Y	11842	11825 0	144
										16 4	160
										33 4	144

FEE LA		WELL #: 1503LB		RRCID ->	294593	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11296 - 21631	
*01	0	68003	-0-	68003	309633	48909 3	19094 9	N	17358	17427 0	82
*02	0	67492	-0-	67492	377125	50248 3	17244 9	N	15676	15637 0	121
*03	448104 X	70979	-0-	-377125	-0-	53241 3	17738 9	Y	16125	16121 0	125
*04	62212 X	62212	-0-	-0-	-0-	47798 3	14414 9	Y	13104	13106 0	123
*05	62748 X	62748	-0-	-0-	-0-	49204 3	13544 9	Y	12313	12285 0	151
06	72184 X	72184	-0-	-0-	-0-	59382 3	12802 9	Y	11638	11625 0	149
*07	57536 X	50805	-0-	-6731	-0-	40077 3	10728 9	Y	9753	9756 0	119
										15 4	149
										27 4	119

FEE LA		WELL #: 1504LB		RRCID ->	294594	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11287 - 21628	
*01	0	64361	-0-	64361	254165	50900 3	13461 9	N	12237	12288 0	58
*02	0	23590	-0-	23590	277755	18417 3	5173 9	N	4703	4725 0	36
*03	346631 X	68876	-0-	-277755	-0-	55208 3	13668 9	Y	12425	12365 0	96
*04	59415 X	59415	-0-	-0-	-0-	48737 3	10678 9	Y	9707	9712 0	91
*05	64355 X	64355	-0-	-0-	-0-	53630 3	10725 9	Y	9750	9722 0	119
06	53993 X	53993	-0-	-0-	-0-	45678 3	8315 9	Y	7559	7571 0	97
07	47585 X	41974	-0-	-5611	-0-	34490 3	7484 9	Y	6804	6799 0	83
										10 4	97
										19 4	83

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696												
FEE BMN A		WELL #: 901LB		RRCID -> 294833		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12459		- 25004		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0	34694	-0-	34694	34694	26267	3	8427	9	Y	7661	7636	0	25
03	0	99650	-0-	99650	134344	80504	3	19146	9	Y	17405	17402	0	28
04	0	105754	-0-	105754	240098	86456	3	19298	9	Y	17544	17539	0	33
05	352609 X	112511	-0-	-240098	-	92802	3	19709	9	Y	17917	17927	0	23
06	108656 X	108656	-0-	-0-	-0-	89730	3	18926	9	Y	17205	17179	0	49
*07	113918 X	113918	-0-	-0-	-0-	90536	3	23382	9	Y	21256	21249	0	56

FEE BMN B		WELL #: 902LB		RRCID -> 294834		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 11824		PERF.12487		- 25030		
02	0	34548	-0-	34548	34548	24329	3	10219	9	Y	9290	9260	0	30
03	0	108336	-0-	108336	142884	88268	3	20068	9	Y	18244	18244	0	30
04	0	116591	-0-	116591	259475	96678	3	19913	9	Y	18103	18099	0	34
05	392148 X	132673	-0-	-259475	-0-	109949	3	22724	9	Y	20658	20666	0	26
06	119994 X	119994	-0-	-0-	-0-	98679	3	21315	9	Y	19377	19348	0	55
*07	121607 X	121607	-0-	-0-	-0-	97869	3	23738	9	Y	21580	21579	0	56

ZARVONA ENERGY LLC		UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288622		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10916		- 16066	
02	12492 X	2088	-0-	-10404	-0-	265	1	1547	3	Y	128	110	1	67	
						135	4	141	9						
03	4526 X	3242	-0-	-1284	-0-	270	1	2595	3	Y	138	135	1	70	
						225	4	152	9						
04	3720 X	3322	-0-	-398	-0-	269	1	2798	3	Y	127	131	1	66	
						115	4	140	9						
05	3844 X	2541	-0-	-1303	-0-	354	1	1382	3	Y	302	278	1	90	
						473	4	332	9						
06	3720 X	3452	-0-	-268	-0-	277	1	563	3	Y	235	279	1	46	
						2353	4	259	9						
07	3441 X	2226	-0-	-1215	-0-	371	1	815	3	Y	152	136	1	62	
						873	4	167	9						

UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288623		COMPL. DATE 05/09/2018		TOTAL DEPTH 11094		PERF.11132		- 15919		
02	18424 X	3577	-0-	-14847	-0-	141	1	2685	3	Y	470	405	1	83
						234	4	517	9					
03	6944 X	6025	-0-	-919	-0-	213	1	4652	3	Y	688	673	1	98
						403	4	757	9					
04	6720 X	5818	-0-	-902	-0-	97	1	4913	3	Y	550	569	1	79
						203	4	605	9					
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	243	1	3439	3	Y	647	596	1	130
						1176	4	712	9					
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	169	1	1004	3	Y	504	598	1	36
						4194	4	554	9					
07	1395 X	1183	-0-	-212	-0-	73	1	418	3	Y	222	198	1	60
						448	4	244	9					

UNIVERSITY 1-37 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 288723		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10710		- 20987		
02	46652 X	10213	-0-	-36439	-0-	148	1	8457	3	Y	1361	1333	1	201
						111	4	1497	9					
03	15035 X	13671	-0-	-1364	-0-	269	1	11262	3	Y	1601	1463	1	339
						379	4	1761	9					
04	12990 X	9444	-0-	-3546	-0-	175	1	8171	3	Y	998	1175	1	162
						1098	9							
05	11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	35	1	10243	3	Y	1253	1147	1	268
						13	4	1378	9					
06	9528 X	9528	-0-	-0-	-0-	47	1	2629	3	Y	1068	1200	1	136
						5677	4	1175	9					
07	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	168	1	5731	3	Y	1138	1052	1	222
						4115	4	1252	9					

EMMA (BARNETT SHALE)		//CONT.// 28899 040		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
UNIVERSITY 1-30 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288737		COMPL. DATE 08/24/2016			TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711					
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
02	43650 X	13732	-0-	-29918	-0-	481 1	11740 3	1409 9	N	1281	1243 1			397
03	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	102 4	1409 9	9824 3	N	930	910 1			417
04	12308 X	12308	-0-	-0-	-0-	37 4	1023 9	10528 3	N	1178	897 1			698
05	13601 X	13601	-0-	-0-	-0-	441 1	1296 9	11835 3	N	1134	1186 1			646
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	43 4	1247 9	4601 3	N	936	1229 1			353
07	12892 X	12892	-0-	-0-	-0-	510 1	1247 9	1937 4						872
						415 1	5766 3	944 9	N	858	339 1			
						5767 4	944 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288827		COMPL. DATE 03/25/2017			TOTAL DEPTH 10963 PERF.11225 - 15878					
02	16175 X	2783	-0-	-13392	-0-	206 1	1711 3	717 9	Y	652	552 1			185
03	5580 X	4095	-0-	-1485	-0-	149 4	717 9	2834 3	Y	674	673 1			186
04	4920 X	4124	-0-	-796	-0-	275 1	2834 3	741 9	Y	633	656 1			163
05	5084 X	2773	-0-	-2311	-0-	245 4	741 9	3007 3	Y	328	358 1			133
06	4920 X	3695	-0-	-1225	-0-	297 1	3007 3	696 9	Y	284	347 1			70
07	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	124 4	696 9	282 1	Y	153	163 1			60
						543 4	361 9	611 3	Y					
						222 1	611 3	312 9						
						2550 4	312 9	3890 3	Y					
						469 1	3890 3	168 9	Y					
						4171 4	168 9							
UNIVERSITY 1-37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288901		COMPL. DATE 11/19/2018			TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959					
02	29542 X	6793	-0-	-22749	-0-	242 1	5774 3	701 9	Y	637	632 1			94
03	12245 X	11204	-0-	-1041	-0-	76 4	701 9	9582 3	Y	866	777 1			183
04	11850 X	11796	-0-	-54	-0-	347 1	9582 3	953 9	Y	1341	1306 1			218
05	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	322 4	953 9	9931 3	Y	1514	1408 1			324
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	390 1	9931 3	6793 3	Y	1292	1451 1			165
07	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	1475 9	6793 3	1665 9	Y	1860	1662 1			363
						562 1	6793 3	2594 3	Y					
						8 4	1665 9	1421 9						
						333 1	2594 3	11063 3	Y					
						5600 4	1421 9	2046 9						
						303 1	11063 3							
						7943 4	2046 9							
UNIVERSITY 1-36 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 289221		COMPL. DATE 05/09/2018			TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851					
02	21709 X	6039	-0-	-15670	-0-	135 1	5003 3	465 9	Y	423	364 1			126
03	8773 X	8752	-0-	-21	-0-	436 4	465 9	7395 3	Y	494	484 1			136
04	8490 X	8481	-0-	-9	-0-	173 1	7395 3	543 9	Y	475	492 1			119
05	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	641 4	543 9	7527 3	Y	584	537 1			166
06	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	120 1	7527 3	523 9	Y	454	539 1			81
07	3720 X	3541	-0-	-179	-0-	311 4	523 9	8045 3	Y	314	280 1			115
						202 1	8045 3	642 9						
						2753 4	642 9	499 9						
						133 1	2075 3	1471 3	Y					
						8668 4	499 9	345 9						
						149 1	1471 3							
						1576 4	345 9							

EMMA (BARNETT SHALE) ZARVONA ENERGY LLC UNIVERSITY 1-36 UNIT		//CONT.// 28899 040 //CONT.// 950523		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANDREWS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774																
02	7756 X	2640	-0-	-5116	-0-	184	1	1878	3	Y	377	324	1			157
						163	4	415	9							
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	332	1	1650	3	Y	549	538	1			168
						143	4	604	9							
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	182	1	3809	3	Y	507	525	1			150
						157	4	558	9							
05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	308	1	1800	3	Y	518	477	1			191
						616	4	570	9							
06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	212	1	457	3	Y	478	567	1			102
						1911	4	526	9							
*07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	331	1	1386	3	Y	648	577	1			173
						1487	4	713	9							

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005																
02	9104 X	3385	-0-	-5719	-0-	76	1	2032	3	Y	1156	529	1			688
						5	4	1272	9							
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	241	1	4349	3	Y	1951	2273	1			366
						5	4	2146	9							
04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	265	1	3571	3	Y	1572	1572	1			366
						362	4	1729	9							
05	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	213	1	4399	3	Y	1512	1791	1			87
						1663	9									
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	143	1	1910	3	Y	1416	1260	1			243
						2106	4	1558	9							
*07	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	152	1	2728	3	Y	1383	1394	1			232
						1555	4	1521	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618																
02	15985 X	6428	-0-	-9557	-0-	92	1	4161	3	Y	1967	901	1			1171
						11	4	2164	9							
03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	259	1	6285	3	Y	1806	2638	1			339
						7	4	1987	9							
04	7980 X	7252	-0-	-728	-0-	246	1	4907	3	Y	1455	1455	1			339
						498	4	1601	9							
05	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	278	1	6045	3	Y	1400	1659	1			80
						1540	9									
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	190	1	2625	3	Y	1312	1167	1			225
						2894	4	1443	9							
07	7130 X	5616	-0-	-1514	-0-	210	1	2870	3	Y	818	906	1			137
						1636	4	900	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524																
02	14517 X	5104	-0-	-9413	-0-	61	1	3498	3	Y	1396	658	1			831
						9	4	1536	9							
03	8339 X	7078	-0-	-1261	-0-	263	1	4068	3	Y	2493	2857	1			467
						5	4	2742	9							
04	8070 X	7449	-0-	-621	-0-	228	1	4772	3	Y	1786	1837	1			416
						484	4	1965	9							
05	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	347	1	6612	3	Y	1932	2237	1			111
						2125	9									
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	306	1	2872	3	Y	1810	1611	1			310
						3166	4	1991	9							
*07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	285	1	4034	3	Y	2005	1979	1			336
						2299	4	2206	9							

EMMA (CHARGED SAND)			28899 083		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ANDREWS							
CAPTUREPOINT LLC			130545														
COWDEN, EMMA, TRACT -A-			WELL #: W 1S		RRCID -> 038841		COMPL. DATE 08/20/1965			TOTAL DEPTH 1300		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN)			28899 166		ASSOCIATED		49B			CNTY: ANDREWS							
ELEVATION RESOURCES LLC			247756														
UNIVERSITY F			WELL #: 1541		RRCID -> 281706		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 10960		PERF.10838 - 10872					
02	4610	R	4610	-0-	-0-	-0-	4401	3	135	4	Y	67	98	1			58
03	4743	#	3602	-0-	-1141	-0-	3493	3	30	4	Y	72	98	1			32
04	4590	#	4312	-0-	-278	-0-	4171	3	141	9	Y	128	130	1			30
05	5177	#	4196	-0-	-981	-0-	4078	3	20	4	Y	89	85	1			34
06	5010	#	2672	-0-	-2338	-0-	1178	3	1420	4	Y	67	42	1			59
07	5115	#	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					59

UNIVERSITY 28 UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 282287		COMPL. DATE 09/25/2015			TOTAL DEPTH 11067		PERF.11660 - 15989					
02	20496		1045	-0-	-19451	452190	652	3	393	9	Y	357	316	1			111
03	22692		1512	-0-	-21180	431010	1198	3	314	9	Y	285	353	1			43
04	21960		1646	-0-	-20314	410696	1283	3	55	4	Y	280	241	1			82
05	22692		1439	-0-	-21253	389443	1064	3	375	9	Y	341	369	1			54
*06	21960		677	-0-	-21283	368160	328	3	112	4	Y	215	181	1			88
07	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	366641	237	9			Y	NO RPT					88

UNIVERSITY 1-20			WELL #: 3H		RRCID -> 283296		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 10918		PERF.11075 - 15529					
02	5070	R	5070	-0-	-0-	-0-	4808	3	75	4	Y	170	169	1			81
03	8711	#	6060	-0-	-2651	-0-	5895	3	165	9	Y	150	110	1			121
04	8190	#	5010	-0-	-3180	-0-	4891	3	38	4	Y	74	157	1			38
05	8277	#	3508	-0-	-4769	-0-	3388	3	13	4	Y	97	94	1			41
06	7230	#	918	-0-	-6312	-0-	432	3	477	4	Y	8	19	1			30
07	6045	#	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					30

UNIVERSITY 1-20			WELL #: 4H		RRCID -> 283297		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 11033		PERF.11250 - 16358					
02	7861	R	7861	-0-	-0-	-0-	7399	3	120	4	Y	311	333	1			158
03	11067	#	10459	-0-	-608	-0-	9955	3	504	9	Y	458	293	1			323
04	12568	R	12568	-0-	-0-	-0-	12026	3	93	4	Y	408	589	1			142
05	9176	#	8767	-0-	-409	-0-	8332	3	31	4	Y	367	353	1			156
06	8880	#	3581	-0-	-5299	-0-	1603	3	1772	4	Y	187	132	1			211
07	10447	#	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					211

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS															
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756															
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479															
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
02	3276 #	2001	-0-	-1275	-0-	1769	3	27	4	Y	186	195	1		93
03	2883 R	2883	-0-	-0-	-0-	205	9								
04	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	2689	3	194	9	Y	176	128	1		141
						2913	3	23	4	Y	122	212	1		51
						134	9								
05	3007 #	2133	-0-	-874	-0-	1985	3	7	4	Y	128	124	1		55
						141	9								
06	2910 #	588	-0-	-2322	-0-	279	3	309	4	Y	-0-	4	1		51
07	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				51
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586															
02	8071 R	8071	-0-	-0-	-0-	7125	3	946	9	Y	860	959	1		105
03	7131 R	7131	-0-	-0-	-0-	6593	3	538	9	Y	489	494	1		100
04	9774 R	9774	-0-	-0-	-0-	9047	3	727	9	Y	661	609	1		152
05	5580 #	3458	-0-	-2122	-0-	3201	3	95	4	Y	147	244	1		55
						162	9								
06	8640 #	4682	-0-	-3958	-0-	2364	3	1937	4	Y	346	304	1		97
						381	9								
07	8928 #	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT				97
UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084															
02	13545 R	13545	-0-	-0-	-0-	12311	3	379	4	Y	777	601	1		351
						855	9								
03	14012 #	13840	-0-	-172	-0-	13261	3	99	4	Y	436	591	1		196
						480	9								
04	13560 #	10862	-0-	-2698	-0-	10542	3	320	9	Y	291	397	1		90
05	9916 R	9916	-0-	-0-	-0-	9593	3	44	4	Y	254	247	1		97
						279	9								
06	14520 #	6711	-0-	-7809	-0-	3130	3	3352	4	Y	208	127	1		178
						229	9								
07	15004 #	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT				178
UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704															
02	3220 #	493	-0-	-2727	-0-	200	3	293	9	Y	266	282	1		31
03	3906 #	388	-0-	-3518	-0-	203	3	185	9	Y	168	166	1		33
04	3780 #	9	-0-	-3771	-0-	9	3			Y	-0-	11	1		22
05	2418 #	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-				22
06	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				22
07	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT				22
UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724															
02	2772 #	2292	-0-	-480	-0-	1994	3	298	9	Y	271	245	1		86
03	3139 R	3139	-0-	-0-	-0-	2829	3	310	9	Y	282	328	1		40
04	3410 R	3410	-0-	-0-	-0-	2975	3	129	4	Y	278	237	1		81
						306	9								
05	2914 #	2371	-0-	-543	-0-	2106	3	265	9	Y	241	281	1		41
06	2460 #	851	-0-	-1609	-0-	522	3	179	4	Y	136	119	1		58
						150	9								
07	3131 #	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT				58

EMMA (DEVONIAN)		//CONT.// 28899 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: ANDREWS				
ELEVATION RESOURCES LLC		//CONT.// 247756										
UNIVERSITY 9-35		WELL #:		1H	RRCID ->	284502	COMPL. DATE	11/12/2015	TOTAL DEPTH	11159	PERF.11985	- 14985
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2968 #	1879	-0-	-1089	-0-	1096 3	263 4	Y	473	458 1		218
03	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	520 9	3477 3	Y	401	507 1		112
04	3910 R	3910	-0-	-0-	-0-	3427 3	441 9	Y	439	443 1		108
05	4145 R	4145	-0-	-0-	-0-	2835 3	483 9	Y	366	383 1		91
06	3510 #	1693	-0-	-1817	-0-	403 9	907 4	Y	395	328 1		158
07	3627 #	NO RPT	-0-	-3627	-0-	693 3	435 9	Y	NO RPT			158

UNIVERSITY 1-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	284546	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	11110	PERF.11376	- 17934
02	5261 R	5261	-0-	-0-	-0-	4755 3	506 9	Y	460	510 1		56
03	6644 R	6644	-0-	-0-	-0-	6006 3	638 9	Y	580	529 1		107
04	5640 #	4604	-0-	-1036	-0-	4135 3	469 9	Y	426	426 1		107
05	4929 #	2715	-0-	-2214	-0-	2451 3	73 4	Y	174	229 1		52
06	5640 #	2554	-0-	-3086	-0-	191 9	1139 3	Y	438	371 1		119
07	6634 #	NO RPT	-0-	-6634	-0-	482 9	933 4	Y	NO RPT			119

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
02	23949 X	7173	-0-	-16776	-0-	5407 4	1766 9	N	1605	1233 1		789
03	7998 X	7986	-0-	-12	-0-	6165 4	1821 9	N	1655	1580 1		864
04	7740 X	6709	-0-	-1031	-0-	5169 4	1540 9	N	1400	1715 1		549
05	7998 X	5583	-0-	-2415	-0-	3624 4	1959 9	N	1781	2018 1		312
06	7740 X	7287	-0-	-453	-0-	5702 4	1585 9	N	1441	1154 1		599
07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	12347 4	1582 9	N	1438	1673 1		364

UNIVERSITY 1 30		WELL #:		8H	RRCID ->	290590	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10896	- 20992
02	12498 X	4146	-0-	-8352	-0-	332 1	1484 3	Y	2100	1956 1		311
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	20 4	2310 9	Y	2280	2108 1		483
04	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	370 1	1485 3	Y	2037	2189 1		331
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	50 4	2508 9	Y	1806	1751 1		386
06	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	290 1	3978 3	Y	1485	1682 1		189
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	2241 9	180 1	Y	1028	1016 1		201

UNIVERSITY 1 30		WELL #:		6H	RRCID ->	290596	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10955	- 20555
02	34011 X	9435	-0-	-24576	-0-	116 1	7985 3	Y	1117	1039 1		165
03	13330 X	11497	-0-	-1833	-0-	105 4	1229 9	Y	1213	1121 1		257
04	12900 X	10817	-0-	-2083	-0-	197 1	9642 3	Y	1083	1164 1		176
05	10664 X	8467	-0-	-2197	-0-	324 4	1334 9	Y	1398	1275 1		299
06	10320 X	5721	-0-	-4599	-0-	278 1	9348 3	Y	1149	1302 1		146
07	10664 X	4590	-0-	-6074	-0-	1191 9	220 1	Y	945	907 1		184

EMMA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		28899 581	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523								
UNIVERSITY 1 37 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	290615	COMPL. DATE	09/29/2019	TOTAL DEPTH	10728	PERF.11024 - 21311	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		33312 X	10242	-0-	-23070	-0-	219 1	7944 3	Y	1261	1086 1	396
							692 4	1387 9				
03		16027 X	13559	-0-	-2468	-0-	306 1	10827 3	Y	1352	1323 1	425
							939 4	1487 9				
04		13710 X	11790	-0-	-1920	-0-	288 1	9730 3	Y	1246	1291 1	380
							401 4	1371 9				
05		14388 X	14388	-0-	-0-	-0-	297 1	9454 3	Y	1275	1173 1	482
							3234 4	1403 9				
06		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	212 1	2386 3	Y	991	1177 1	296
							9965 4	1090 9				
07		13547 X	7355	-0-	-6192	-0-	240 1	2773 3	Y	1244	1108 1	432
							2974 4	1368 9				

EMMA (YATES)		28899 913		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS					
CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
COWDEN, W. F.		WELL #:		11	RRCID ->	030671	COMPL. DATE	08/02/1963	TOTAL DEPTH	3000	PERF. N/A	
02		405 N	142	-0-	-263	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03		248 N	128	-0-	-120	-0-	128 2		N	-0-		-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COWDEN, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	134351	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	5474	PERF. 2745 - 2933	
02		438 N	153	-0-	-285	-0-	153 2		N	-0-		-0-
03		248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID ->	019690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 2796 - 3004		
UNIVERSITY -F-		WELL #:		8								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES)		28900 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS						
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
UNIV. A 36 GAO				WELL #: 3	RRCID -> 091986	COMPL. DATE 06/18/1980	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2756	- 3080					
M	O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P.				500794				CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY AZ				WELL #: 1	RRCID -> 264357	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH 4737	PERF. 2847	- 3064					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIVERSITY AZ				WELL #: 5	RRCID -> 270064	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2883	- 3075					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REVERENCE OPERATING LLC				703827				CNTY: WINKLER						
UNIVERSITY 9-19				WELL #: 3 U	RRCID -> 119785	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH 5029	PERF. 3080	- 3104					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EMPEROR (DEVONIAN)				28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
APACHE CORPORATION				027200										
BROWN-ALTMAN				WELL #: 22 U	RRCID -> 019759	COMPL. DATE 10/13/1958	TOTAL DEPTH 11323	PERF. N/A						
02	25648 X	19984	-0-	-5664	-0-	19984 3				Y	-0-			-0-
03	22134 X	11408	-0-	-10726	-0-	11408 3				Y	-0-			-0-
04	23263 X	23263	-0-	-0-	-0-	23263 3				Y	-0-			-0-
05	23359 X	23359	-0-	-0-	-0-	23359 3				Y	-0-			-0-
06	21420 X	20850	-0-	-570	-0-	20850 3				Y	-0-			-0-
07	24025 X	23368	-0-	-657	-0-	23368 3				Y	-0-			-0-
HENDRICK OPERATING AREA -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 019762	COMPL. DATE 01/31/1959	TOTAL DEPTH 11440	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6188 X	4202	-0-	-1986	-0-	4202	3	Y	-0-			-0-
03	6572 X	2557	-0-	-4015	-0-	2557	3	Y	-0-			-0-
04	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	3	Y	-0-			-0-
05	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	3	Y	-0-			-0-
06	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3	Y	-0-			-0-
07	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3	Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130				
02	11536 X	9964	-0-	-1572	-0-	9964	3	N	-0-			-0-
03	12462 X	5161	-0-	-7301	-0-	5161	3	N	-0-			-0-
04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	12375	3	N	-0-			-0-
05	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18780	3	N	-0-			-0-
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	3	N	-0-			-0-
07	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3	N	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100				
02	PRTL PLG	83	-0-	83	673	83	3	N	-0-			76
03	PRTL PLG	51	-0-	51	724	51	3	N	-0-			76
04	PRTL PLG	59	-0-	59	783	59	3	N	-0-			76
05	PRTL PLG	24	-0-	24	807	24	3	N	-0-			76
06	PRTL PLG	14	-0-	14	821	14	3	N	-0-			76
07	PRTL PLG	19	-0-	19	840	19	3	N	-0-			76

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093				
MCCABE, F. P.		WELL #: 28										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		RRCID -> 019746		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A				
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #: 1										
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	Y	-0-			-0-
03	1054 N	209	-0-	-845	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	298	-0-	-542	-0-	298	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	Y	-0-			-0-
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 163252		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090				
02	69857 X	20718	-0-	-49139	-0-	20718	3	N	-0-			-0-
03	24259 X	24259	-0-	-0-	-0-	24259	3	N	-0-			-0-
04	10350 X	8967	-0-	-1383	-0-	8967	3	N	-0-			-0-
05	20723 X	20723	-0-	-0-	-0-	20723	3	N	-0-			-0-
06	10350 X	9569	-0-	-781	-0-	9569	3	N	-0-			-0-
07	10695 X	8891	-0-	-1804	-0-	8891	3	N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430							
BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COMAL OPERATING LLC				169379							
COWDEN -S-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A
02	33450 X	4859	-0-	-28591	-0-	4859 3		N	-0-		-0-
03	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719 3		N	-0-		-0-
04	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-		-0-
05	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6465 3		N	-0-		-0-
06	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7704 3		N	-0-		-0-
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7950 3		N	-0-		-0-

MCCABE		WELL #:		3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A
02	100985 X	13612	-0-	-87373	-0-	13612 3		N	-0-		-0-
03	12866 X	12866	-0-	-0-	-0-	12866 3		N	-0-		-0-
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-			N	-0-		-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			N	-0-		-0-
06	4080 X	990	-0-	-3090	-0-	990 3		N	-0-		-0-
07	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	15879 3		N	-0-		-0-

IRON ORCHARD OPERATING LLC				426412							
BROWN-ALTMAN ACCT. 7		WELL #:		7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
COWDEN, E. W. -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	019770	COMPL. DATE	03/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8994 - 9148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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
02	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	32944 3		N	-0-		67
03	37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	37394 3		N	-0-		67
04	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6892 3		N	-0-		67
05	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185 3		N	-0-		67
06	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	12467 3		N	-0-		67
07	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		67

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287								
HALLEY, S.		WELL #: 11		RRCID -> 019789		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	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		
02	14B2 EXT	343	-0-	343	709	343 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	369	-0-	369	1078	369 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	351	-0-	351	1429	351 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	344	-0-	344	1773	344 2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	539	-0-	539	2312	334 2	N	186	205 9	186
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2312		N	NO RPT		186

HALLEY, S. M.		WELL #: 260		RRCID -> 099545		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 019751		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 019752		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150		
02	17728 X	3320	-0-	-14408	-0-	3320 3	Y	-0-		-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 3	Y	-0-		-0-
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3	Y	-0-		-0-
05	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027 3	Y	-0-		-0-
06	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3	Y	-0-		-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 3	Y	-0-		-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 019754		COMPL. DATE 04/03/1958		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
02	59745 X	9604	-0-	-50141	-0-	9604 3	Y	-0-		-0-
03	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14558 3	Y	-0-		-0-
04	19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	19207 3	Y	-0-		-0-
05	16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16842 3	Y	-0-		-0-
06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	15888 3	Y	-0-		-0-
07	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17208 3	Y	-0-		-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 019756		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 2		RRCID -> 063657		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 163446		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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							
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN)		28961 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
OXY USA WTP LP		630555													
COWDEN, S.		WELL #: 1		RRCID -> 036018		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A							
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-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
02	16072	13072	-0-	-3000	63455	12914	3	158	9	Y	144	189	1		155
03	14550	16757	-0-	2207	65662	16523	3	234	9	Y	213	187	1		181
04	80458	16128	-0-	-64330	1332	15908	3	220	9	Y	200	175	1		206
05	17550 R	16218	-0-	-1332	-0-	15983	3	235	9	Y	214	173	1		247
06	16260 #	15274	-0-	-986	-0-	15065	3	209	9	Y	190	179	1		258
07	16771 #	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT				258

EMPEROR (PENNSYLVANIAN)		28961 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK OPERATING AREA -D-		WELL #: 2		RRCID -> 106908		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7829 - 7834					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430													
HALLEY, S. M. -B-		WELL #: 58		RRCID -> 285348		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10908 - 11271					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CAMTERRA RESOURCES, INC.		129004		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 189128		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11229 - 11314					
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-				90
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4437	2	107	9	N	97				187
04	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3700	2	58	9	N	53				240
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5930	2	15	9	N	14	185	1		69
06	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4636	2	12	9	N	11				80
07	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4946	2	176	9	N	160				240

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824 - 11177					
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-				-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-				-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-				-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-				-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT				-0-

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 733287										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10976 - 11343		
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	COND PROD	EOM BALANCE
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-	210
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3			N	-0-	210
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-	210
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-	210
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-	210
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	210

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11779		PERF.11452 - 11467		
02	1176 N	1087	-0-	-89	-0-	1015	3	72	9	N	65	106
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1246	3	110	9	N	100	206
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	315	3	2	9	N	2	208
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	463	3	52	9	N	47	58
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	58
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	58

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 11630		PERF.11208 - 11560		
02	2016 N	1461	-0-	-555	-0-	1461	3			N	-0-	186
03	2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-	186
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-	186
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-	186
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-	186
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	186

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682 - 11016		
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	169
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-	169
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-	169
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-	169
06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-	169
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	169

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11372 - 11416		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156 - 11465		
02	2800 N	1182	-0-	-1618	1822	1182	3			N	-0-	117
03	3100 N	1354	-0-	-1746	76	1354	3			N	-0-	117
04	1392 N	1316	-0-	-76	-0-	1316	3			N	-0-	117
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-	117
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-	117
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT	117

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11048 - 11418		
02	4116 X	3764	-0-	-352	-0-	3764	3			Y	-0-	272
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-	272
04	3360 X	1295	-0-	-2065	-0-	1295	3			Y	-0-	272
05	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	3			Y	-0-	272
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-	272
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT	272

EMPEROR (SIMPSON)													
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
EMPEROR "24" //CONT.// 733287													
WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	8895 X	8277	-0-	-618	-0-	8234	3	43	9	N	39		328
03	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	10333	3	25	9	N	23	193 1	158
04	6030 X	1933	-0-	-4097	-0-	1924	3	9	9	N	8		166
05	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	14925	2	44	9	N	40		206
06	15097 X	15097	-0-	-0-	-0-	15076	2	21	9	N	19		225
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT		225

PURE													
WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127													
02	2800 N	1421	-0-	-1379	-0-	1557	2			Y	-0-		-0-
03	1557 N	-0-	-0-	-1557	-0-					Y	-0-		-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL)													
APACHE CORPORATION 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
HENDRICK OPERATING AREA -B- 027200													
WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COMAL OPERATING LLC													
MCCABE 169379													
WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970													
02	2800 N	2319	-0-	-481	-0-	9529	3			N	-0-		94
03	3100 N	2597	-0-	-503	-0-	9026	3			N	-0-		94
04	3000 N	2506	-0-	-494	-0-	8532	3			N	-0-		94
05	3100 N	2566	-0-	-534	-0-	7998	3			N	-0-		94
06	3000 N	2444	-0-	-556	-0-	7442	3			N	-0-		94
07	3100 N	2472	-0-	-628	-0-	6814	3			N	-0-		94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE													
HENDRICK, IDA & T. J. 545300													
WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138													
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		190
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-		190
04	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-		190
05	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-		190
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-		190
07	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	1769	2			N	-0-		190

EMPEROR (WICHITA ALBANY)													
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
COWDEN, E. W. UNIT 733287													
WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EMPEROR (WICHITA ALBANY)		//CONT.//		28961 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287							
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-		-0-
03	1364 N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3	Y	-0-		-0-
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	Y	-0-		-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3	Y	-0-		-0-
06	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3	Y	-0-		-0-
*07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	Y	-0-		-0-
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC				733287							
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171453	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	11524	PERF. 7380 - 7435
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT		186
EMPEROR (WOODFORD SHALE)				28961 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.		WELL #:		28	RRCID ->	295395	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8574 - 8704
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*06	120	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
07	124	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
EMPEROR (YATES)				28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
COWDEN, E. W.		WELL #:		6	RRCID ->	138812	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2327 - 2399
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC				448252							
HALLEY, S. M.		WELL #:		35	RRCID ->	035350	COMPL. DATE	02/18/1965	TOTAL DEPTH	2820	PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
LDF ENERGY, LLC				491588									
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID ->	134349	COMPL. DATE	06/20/1989	TOTAL DEPTH	3115 PERF. 2423 - 2656			
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
02		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-			-0-
05		14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			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			
02		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-			-0-
05		14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "D"		WELL #:		6	RRCID ->	137196	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3231 PERF. 2441 - 2550			
02		0 N	2278	-0-	2278	6320	2278 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	2241	-0-	-859	5461	2241 3		N	-0-			-0-
04		3000 N	2326	-0-	-674	4787	2326 3		N	-0-			-0-
05		3100 N	2367	-0-	-733	4054	2367 3		N	-0-			-0-
*06		3000 N	2160	-0-	-840	3214	2160 3		N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	3214			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902 PERF. 2418 - 2552			
02		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-			-0-
05		14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	200			N	-0-			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	200			N	NO RPT			-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		5	RRCID ->	159891	COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 2506 - 2526			
02		0 N	50	-0-	50	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-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			
02		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-			-0-
05		14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
06		14B DENY	50	-0-	50	250	50 3		N	-0-			-0-
07		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	250			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160408	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	3104 PERF. 2500 - 2520			
02		14B2 EXT	50	-0-	50	50	50 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	100	50 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	150	50 3		N	-0-			-0-
05		14B DENY	50	-0-	50	200	50 3		N	-0-			-0-
*06		250 X	50	-0-	-200	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES)		//CONT.//		28961 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011							
VEST -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019712	COMPL. DATE 12/06/1956	TOTAL DEPTH 2660	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
EMPEROR, DEEP (YATES)				28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200							
COWDEN, E. W.				WELL #: 15	RRCID -> 134177	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2376 - 2605			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COWDEN, E. W.				WELL #: 13	RRCID -> 134178	COMPL. DATE 11/01/1989	TOTAL DEPTH 3135	PERF. 2403 - 2612			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TEKE PRODUCTION LLC				100657							
COWDEN -37-				WELL #: 2	RRCID -> 019708	COMPL. DATE 04/19/1989	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2370 - 2520			
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
K3 PRODUCTIONS LLC				449236							
BROWN-ALTMAN "B"				WELL #: 1	RRCID -> 124649	COMPL. DATE 05/21/1987	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2411 - 2680			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135			N	NO RPT		-0-
COWDEN -37-				WELL #: 3	RRCID -> 131033	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 2699	PERF. 2383 - 2684			
02	476 N	231	-0-	-245	-0-	231 3		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LDF ENERGY, LLC				491588							
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 019703		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	0 N	50	-0-	50	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN A		WELL #:		8	RRCID -> 019704		COMPL. DATE 09/30/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	200	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN -B-		WELL #:		2	RRCID -> 019705		COMPL. DATE 08/13/1940		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	200	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		12	RRCID -> 019713		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH	2638	PERF. N/A
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		14	RRCID -> 019715		COMPL. DATE 11/02/1978		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1		WELL #:		16	RRCID -> 019717		COMPL. DATE 10/31/1961		TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2		WELL #:		17	RRCID -> 019718		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH	2653	PERF. N/A
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.// 28962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
LDF ENERGY, LLC		//CONT.// 491588													
BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A							
M	O	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	BALANCE
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-				-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-				-0-
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 019721		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-				-0-
05	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-				-0-
07	0 X NO RPT		-0-	-0-	200					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							
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1		WELL #: 5		RRCID -> 019725		COMPL. DATE 12/27/1959		TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A							
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	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							
02	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
07	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							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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			
02	3214	R	667	-0-	-2547	-0-	606	2	61	9	N	55	242	1	-0-
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
04	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	527	#	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-			-0-
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
07	670	R	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D.			WELL #:	1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9006 - 9130			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)			29507 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP			829482												
ESTES, E. W.			WELL #:	2002	RRCID ->	286281	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7367 - 9241			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY			925440												
JOHNSON, W. D. -E-			WELL #:	1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF.	7508 - 7544			
02	261	N	216	-0-	-45	-0-	201	3	15	9	N	14			222
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	300	3	45	9	N	41	172	1	91
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	144	3	11	9	N	10			101
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	218	3	33	9	N	30			131
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	269	3	34	9	N	31			162
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	251	3	33	9	N	30			192

EVETTS (PENNSYLVANIAN)			29739 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER				
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.			084596												
BOYD 35 SWD			WELL #:		RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10145 - 14185			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVERTTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
HALEY UNIT				WELL #: 1702	RRCID -> 074251	COMPL. DATE 11/09/1977	TOTAL DEPTH 18342	PERF. N/A			
M	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	EOM BALANCE
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		9
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41 4	2 9	Y	2	2 1	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 4		Y	-0-		9
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	14 4	1 9	Y	1	1 1	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HALEY UNIT				WELL #: 501	RRCID -> 083298	COMPL. DATE 07/12/1979	TOTAL DEPTH 18530	PERF.14666 - 14684			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

HALEY UNIT				WELL #: 502	RRCID -> 134824	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 18330	PERF.14548 - 14562			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

ATHEY, CHARLES B.				WELL #: 1	RRCID -> 142304	COMPL. DATE 06/17/1992	TOTAL DEPTH 21195	PERF.14129 - 14216			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

HALEY UNIT				WELL #: 801	RRCID -> 179198	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 20512	PERF.13120 - 14657			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9

HALEY UNIT 8				WELL #: 2H	RRCID -> 256356	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 12148	PERF.13112 - 13128			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
COG OPERATING LLC				166150											
BOYD 35 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	5170 - 6280		
M	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	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY 18				WELL #:	1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	17458 - 18384		
02		4452 X	2426	-0-	-2026	-0-	65	2	2361	4	Y	-0-			9
03		13051 X	101	-0-	-12950	-0-	101	4			Y	-0-			9
04		12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-			9
05		194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	4			Y	-0-			9
06		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	4			Y	-0-			9
07		2697 X	51	-0-	-2646	-0-	51	4			Y	-0-			9

FASKEN (PENN.)				30394 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ANDREWS							
DE IV OPERATING, LLC				100168											
MIDLAND FARMS COMPANY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147101	COMPL. DATE	05/22/1985	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	10429 - 10457		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696											
FEE -ZG-				WELL #:	19	RRCID ->	290487	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10336 - 10354		
02		2800 N	664	-0-	-2136	469	664	3			N	-0-			47
03		1209 N	740	-0-	-469	-0-	740	3			N	-0-			47
04		720 N	706	-0-	-14	-0-	706	3			N	-0-			47
05		744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-			47
06		720 N	435	-0-	-285	-0-	435	3			N	-0-			47
07		744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-			47

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

FLYING -W- (WOLFCAMP)		31768 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER						
BCP RESOURCES, LLC		040206												
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25"		WELL #:	1H	RRCID ->	290572	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	8453 PERF. 8490 - 9200					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		782 N	174	-0-	-608 B	-0-	70 1 25 4	79 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	78 1 32 4	87 2		Y	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	75 1 32 4	88 2		Y	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	78 1	64 2		Y	-0-			-0-
06		90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 1			Y	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
CHINA DRAW 26		WELL #:	1	RRCID ->	174459	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12400 PERF.11879 - 12036					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		WELL #:	1	RRCID ->	182363	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	12300 PERF.11990 - 12145					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48		WELL #:	1	RRCID ->	182364	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12325 PERF.12002 - 12040					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26		WELL #:	2	RRCID ->	186692	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	12118 PERF.11932 - 12020					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #:	1	RRCID ->	187633	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12382 PERF.11990 - 12216					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY STATE OF TEXAS 48		//CONT.// //CONT.//	31907 200 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12106	- 12167									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12170	PERF. 9534	- 11970								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149	COMPL. DATE 09/03/2001	TOTAL DEPTH 12250	PERF.12030	- 12146								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600	COMPL. DATE 01/11/2002	TOTAL DEPTH 12280	PERF.12084	- 12190								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255	COMPL. DATE 11/03/2016	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3505	- 3575								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RAMSEY 14		WELL #: 1		RRCID -> 190701	COMPL. DATE 03/06/2002	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11345	- 11362								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #: 1H		RRCID -> 195777	COMPL. DATE 07/15/2002	TOTAL DEPTH 12238	PERF.11732	- 14346								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100)		31913 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: CULBERSON						
ANTELOPE ENERGY PARTNERS, LLC		101239		WELL #: 5		RRCID -> 093672		COMPL. DATE 02/24/1981		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3574 - 3586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC.		462980		WELL #: 1		RRCID -> 101836		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3006 - 3020		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 454H		RRCID -> 289740		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9489		PERF. 9796 - 14890			
*08	DLQ	G-10	27156	-0-	27156	53236	512	1	23593	3	Y	2774	2802	0	625
							3051	9							
*09	DLQ	G-10	24877	-0-	24877	78113	804	1	21607	3	Y	2242	2517	0	350
							2466	9							
*10	DLQ	G-10	27122	-0-	27122	105235	610	1	23519	3	Y	2721	2743	0	472
							2993	9							
*11	127014	X	21779	-0-	-105235	-0-	622	1	18725	3	Y	2211	2250	0	433
							2432	9							
12	27156	X	13173	-0-	-13983	-0-	310	1	11221	3	Y	1493	1439	0	487
							1642	9							
01	27156	X	24941	-0-	-2215	-0-	620	1	21493	3	Y	2571	2689	0	369
							2828	9							
02	23968	X	20562	-0-	-3406	-0-	497	1	16935	3	Y	2845	2742	0	472
							3130	9							
03	27125	X	18998	-0-	-8127	-0-	380	1	15932	3	Y	2442	2563	0	351
							2686	9							
04	24150	X	16425	-0-	-7725	-0-	376	1	13538	3	Y	2283	2256	0	378
							2511	9							
05	24955	X	15822	-0-	-9133	-0-	349	1	13667	3	Y	1642	1737	0	283
							1806	9							
06	24150	X	9184	-0-	-14966	-0-	257	1	7278	3	Y	1499	1574	0	208
							1649	9							
07	22754	X	7836	-0-	-14918	-0-	164	1	6067	3	Y	1459	1382	0	285
							1605	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
NIGHTHAWK STATE		WELL #: 514H		RRCID -> 289859		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	DLQ G-10	27260	-0-	27260	54036	527	1 24270 3	Y	2239	2277 0	374
						2463	9				
*09	DLQ G-10	25916	-0-	25916	79952	822	1 22122 3	Y	2702	2553 0	523
						2972	9				
*10	DLQ G-10	32130	-0-	32130	112082	324	1 28758 3	Y	2771	2844 0	481
						3048	9				
*11	131485 X	19403	-0-	-112082	-0-	239	1 16875 3	Y	2081	2154 0	408
						2289	9				
12	27404 X	2715	-0-	-24689	-0-	72	1 1170 3	Y	1339	1310 0	437
						1473	9				
01	31682 X	4852	-0-	-26830	-0-	112	1 2740 3	Y	1818	1994 0	261
						2000	9				
02	28616 X	4613	-0-	-24003	-0-	217	1 4025 3	Y	337	542 0	56
						371	9				
03	31682 X	1162	-0-	-30520	-0-	150	1 945 3	Y	61	108 0	9
						67	9				
04	19410 X	407	-0-	-19003	-0-	157	1 188 3	Y	56	56 0	9
						62	9				
05	5115 X	610	-0-	-4505	-0-	188	1 375 3	Y	43	45 0	7
						47	9				
06	17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	382	1 14987 3	Y	2267	1959 0	315
						2494	9				
07	20262 X	20262	-0-	-0-	-0-	395	1 17678 3	Y	1990	1916 0	389
						2189	9				

NIGHTHAWK STATE		WELL #: 453H		RRCID -> 289871		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955			
*08	DLQ G-10	39332	-0-	39332	81001	778	1 35840 3	Y	2467	2510 0	262
						2714	9				
*09	DLQ G-10	27869	-0-	27869	108870	902	1 24262 3	Y	2459	2386 0	335
						2705	9				
*10	DLQ G-10	12275	-0-	12275	121145	345	1 8903 3	Y	2752	2752 0	478
						3027	9				
*11	157356 X	36211	-0-	-121145	-0-	316	1 33142 3	Y	2503	2490 0	491
						2753	9				
12	37882 X	21951	-0-	-15931	-0-	392	1 19422 3	Y	1943	1800 0	634
						2137	9				
01	37882 X	35233	-0-	-2649	-0-	821	1 31991 3	Y	2201	2519 0	316
						2421	9				
02	33796 X	28022	-0-	-5774	-0-	555	1 24961 3	Y	2278	2216 0	378
						2506	9				
03	37417 X	25887	-0-	-11530	-0-	465	1 23259 3	Y	1966	2062 0	282
						2163	9				
04	36210 X	23338	-0-	-12872	-0-	571	1 20704 3	Y	1875	1847 0	310
						2063	9				
05	35247 X	23927	-0-	-11320	-0-	554	1 21812 3	Y	1419	1484 0	245
						1561	9				
06	34110 X	20651	-0-	-13459	-0-	449	1 19005 3	Y	1088	1182 0	151
						1197	9				
07	31031 X	15871	-0-	-15160	-0-	354	1 14865 3	Y	593	628 0	116
						652	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408											
HUDSON 0-66X67		WELL #:		1H	RRCID -> 278213	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	9753 - 17941		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	99813 X	22863	-0-	-76950	-0-	20625 3	149 4	N	1899	1812 1		277	
						2089 9							
03	30628 X	25831	-0-	-4797	-0-	22949 3	108 4	N	2522	2694 1		105	
						2774 9							
04	30480 X	12216	-0-	-18264	-0-	10876 3	14 4	N	1205	1045 1		265	
						1326 9							
05	31496 X	12991	-0-	-18505	-0-	11646 3	7 4	N	1216	1064 1		417	
						1338 9							
06	30480 X	1628	-0-	-28852	-0-	1600 3	28 4	N	-0-			417	
07	45374 X	45374	-0-	-0-	-0-	40626 3	282 4	N	4060	4367 1		110	
						4466 9							

STATE CRIMM 0-65X67		WELL #:		1H	RRCID -> 282025	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9716 - 18279		
02	70502 X	22351	-0-	-48151	-0-	926 1	18767 3	N	2319	2339 1		442	
						107 4	2551 9						
03	27063 X	25160	-0-	-1903	-0-	1457 1	21018 3	N	2350	2333 1		459	
						100 4	2585 9						
04	25110 X	24439	-0-	-671	-0-	1476 1	20463 3	N	2166	2322 1		303	
						117 4	2383 9						
05	25947 X	20262	-0-	-5685	-0-	2689 1	15340 3	N	1797	1786 1		314	
						256 4	1977 9						
06	26258 X	26258	-0-	-0-	-0-	1984 1	21591 3	N	2418	2304 1		428	
						23 4	2660 9						
07	25265 X	12981	-0-	-12284	-0-	1624 1	10146 3	N	1052	871 1		609	
						54 4	1157 9						

HS STATE 113-22X15		WELL #:		1H	RRCID -> 282831	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	9182 - 16519		
*02	72383 X	72383	-0-	-0-	-0-	70436 3	56 4	Y	1719	1524 1		320	
						1891 9							
03	88934 X	88934	-0-	-0-	-0-	86550 3	72 4	Y	2102	2117 1		305	
						2312 9							
04	77425 X	77425	-0-	-0-	-0-	75159 3	63 4	Y	2003	1964 1		344	
						2203 9							
05	61194 X	47968	-0-	-13226	-0-	46856 3	33 4	Y	981	1134 1		191	
						1079 9							
06	59220 X	40515	-0-	-18705	-0-	39606 3	29 4	Y	800	856 1		135	
						880 9							
07	61194 X	40228	-0-	-20966	-0-	39781 3	21 4	Y	387	434 1		88	
						426 9							

HS STATE 113-24X13		WELL #:		1H	RRCID -> 282866	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	9086	PERF.	11685 - 16691		
02	65278 X	65278	-0-	-0-	-0-	60872 3	36 4	Y	3973	3862 1		475	
						4370 9							
03	67366 X	67366	-0-	-0-	-0-	62932 3	4434 9	Y	4031	4300 1		206	
04	54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	51180 3	2 4	Y	2780	2797 1		189	
						3058 9							
05	59337 X	59337	-0-	-0-	-0-	56600 3	60 4	Y	2434	2182 1		441	
						2677 9							
06	59158 X	59158	-0-	-0-	-0-	59082 3	42 4	Y	31	470 1		2	
						34 9							
07	16445 X	16445	-0-	-0-	-0-	16423 3	1 4	Y	19	17 1		4	
						21 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 114-13X12		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
M	O	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

HS STATE 114-24		WELL #: 1H		RRCID -> 283533	COMPL. DATE 05/04/2017	TOTAL DEPTH 8671	PERF. 8901 - 19042					
*02	22377	X	22377	-0-	-0-	-0-	426 1 42 4	20879 3 1030 9	Y	936	896 1	464
03	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	424 1 64 4	24026 3 1117 9	Y	1015	1008 1	471
04	28770	X	13311	-0-	-15459	-0-	570 1 62 4	12205 3 474 9	Y	431	676 1	226
05	29729	X	26176	-0-	-3553	-0-	443 1 60 4	24916 3 757 9	Y	688	621 1	293
06	28770	X	12476	-0-	-16294	-0-	478 1 71 4	11589 3 338 9	Y	307	377 1	223
07	25637	X	24754	-0-	-883	-0-	1306 1 64 4	22902 3 482 9	Y	438	489 1	172

HS STATE 114-24		WELL #: 1H		RRCID -> 283884	COMPL. DATE 05/02/2017	TOTAL DEPTH 8601	PERF. 8803 - 13650					
*02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	159 1 18 4	4323 3 222 9	Y	202	154 1	100
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	80 1 13 4	4762 3 273 9	Y	248	233 1	115
04	7110	X	3278	-0-	-3832	-0-	138 1 29 4	2844 3 267 9	Y	243	231 1	127
05	7347	X	6174	-0-	-1173	-0-	136 1 22 4	5393 3 623 9	Y	566	452 1	241
06	7110	X	2613	-0-	-4497	-0-	132 1 28 4	2171 3 282 9	Y	256	311 1	186
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	351 1 19 4	4724 3 705 9	Y	641	576 1	251

HS STATE 113-16		WELL #: W108H		RRCID -> 285075	COMPL. DATE 08/28/2018	TOTAL DEPTH 8914	PERF. 9261 - 14021					
02	27048	X	896	-0-	-26152	-0-	3 3	893 9	Y	812	729 1	113
03	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	-0-	113 1	-0-
04	24180	X	1375	-0-	-22805	-0-	66 1 1 4	425 3 883 9	Y	803	605 1	198
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-			Y	-0-	90 1	108
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	244 1 3 4	1536 3 807 9	Y	734	607 1	235
07	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1084 1 34 4	3278 3 911 9	Y	828	906 1	157

HS STATE 113-9		WELL #: W108H		RRCID -> 285128	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH 8946	PERF. 9214 - 13974					
02	40551	X	21503	-0-	-19048	-0-	1148 1 1253 9	19102 3	Y	1139	1022 1	159
03	34406	X	34406	-0-	-0-	-0-	2121 1 1 4	28370 3 3914 9	Y	3558	3409 1	308
04	18630	X	7712	-0-	-10918	-0-	1010 1 17 4	6242 3 443 9	Y	403	612 1	99
05	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-			Y	29	45 1	83
06	33300	X	17350	-0-	-15950	-0-	3418 1 44 4	12999 3 889 9	Y	808	632 1	259
07	34410	X	9110	-0-	-25300	-0-	1663 1 49 4	5792 3 1606 9	Y	1460	1442 1	277

FORD, WEST (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY HS STATE 113-24X13		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 085408		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: W102H		RRCID -> 285800		COMPL. DATE 04/24/2018				TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842					
M O	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				
02	72374 X	72374	-0-	-0-	-0-	69024	3	53	4	Y	2997	2815	1	358	
03	89070 X	89070	-0-	-0-	-0-	3297	9								
04	73081 X	73081	-0-	-0-	-0-	85357	3	3713	9	Y	3375	3560	1	173	
						70232	3		4	Y	2587	2584	1	176	
						2846	9								
05	59328 X	59328	-0-	-0-	-0-	54732	3	58	4	Y	4125	3554	1	747	
						4538	9								
06	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	54692	3	40	4	Y	6322	6674	1	395	
						6954	9								
07	30411 X	19751	-0-	-10660	-0-	17339	3	2412	9	Y	2193	2162	1	426	

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		2H		RRCID -> 288203		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896			
02	57960 X	232	-0-	-57728	-0-	31	1	63	3	Y	116	352	1	45	
						10	4	128	9						
03	64170 X	63633	-0-	-537	-0-	3287	1	56669	3	Y	3278	2723	1	600	
						71	4	3606	9						
04	71912 X	71912	-0-	-0-	-0-	3716	1	65051	3	Y	2829	3083	1	346	
						33	4	3112	9						
05	67989 X	67989	-0-	-0-	-0-	3983	1	60983	3	Y	2648	2720	1	274	
						110	4	2913	9						
06	61942 X	61942	-0-	-0-	-0-	4088	1	54888	3	Y	2557	2556	1	275	
						153	4	2813	9						
07	74307 X	65218	-0-	-9089	-0-	5659	1	55728	3	Y	3339	3143	1	471	
						158	4	3673	9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		3H		RRCID -> 288204		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617			
02	46732 X	832	-0-	-45900	-0-	48	1	195	3	Y	526	402	1	202	
						10	4	579	9						
03	61284 X	61284	-0-	-0-	-0-	3575	1	54204	3	Y	3134	2763	1	573	
						58	4	3447	9						
04	78144 X	78144	-0-	-0-	-0-	4052	1	70798	3	Y	2962	3173	1	362	
						36	4	3258	9						
05	75977 X	75977	-0-	-0-	-0-	4605	1	68455	3	Y	2539	2638	1	263	
						124	4	2793	9						
06	60260 X	60260	-0-	-0-	-0-	3895	1	53654	3	Y	2328	2340	1	251	
						150	4	2561	9						
07	51739 X	18412	-0-	-33327	-0-	1256	1	16385	3	Y	657	815	1	93	
						48	4	723	9						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10		WELL #:		4H		RRCID -> 288213		COMPL. DATE 04/18/2019				TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990			
02	70590 X	21279	-0-	-49311	-0-	1568	1	19056	3	Y	543	675	1	209	
						58	4	597	9						
03	53549 X	53549	-0-	-0-	-0-	3125	1	46868	3	Y	3187	2813	1	583	
						50	4	3506	9						
04	56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	2840	1	50874	3	Y	2372	2665	1	290	
						25	4	2609	9						
05	44558 X	44558	-0-	-0-	-0-	2526	1	39783	3	Y	1978	2063	1	205	
						73	4	2176	9						
06	34710 X	28925	-0-	-5785	-0-	1832	1	25009	3	Y	1831	1839	1	197	
						70	4	2014	9						
07	35867 X	28900	-0-	-6967	-0-	2654	1	25163	3	Y	909	978	1	128	
						83	4	1000	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
HS STATE 113-21X111-4		WELL #: W107H		RRCID -> 292146		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9335 - 18056					
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
02	251991 X	100126	-0-	-151865	-0-	87507	3	13	4	Y	11460	11140	1		840
						12606	9								
03	148571 X	148571	-0-	-0-	-0-	133594	3	68	4	Y	13554	13782	1		612
						14909	9								
04	126993 X	126993	-0-	-0-	-0-	116500	3	10493	9	Y	9539	9572	1		579
05	110856 X	102716	-0-	-8140	-0-	93347	3	2	4	Y	8515	8529	1		565
						9367	9								
06	143790 X	41536	-0-	-102254	-0-	35274	3	10	4	Y	5684	5773	1		476
						6252	9								
07	122047 X	66355	-0-	-55692	-0-	59458	3	49	4	Y	6225	6230	1		471
						6848	9								
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W108H		RRCID -> 292177		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044					
02	74351 X	9383	-0-	-64968	-0-	8765	3	29	4	Y	535	923	1		99
						589	9								
03	65954 X	65954	-0-	-0-	-0-	62171	3	32	4	Y	3410	3158	1		351
						3751	9								
04	74837 X	74837	-0-	-0-	-0-	71308	3	1	4	Y	3207	3207	1		351
						3528	9								
05	69590 X	69590	-0-	-0-	-0-	66373	3	83	4	Y	2849	2849	1		351
						3134	9								
06	63840 X	47750	-0-	-16090	-0-	44978	3	38	4	Y	2485	2485	1		351
						2734	9								
07	77345 X	50519	-0-	-26826	-0-	47510	3	41	4	Y	2698	2698	1		351
						2968	9								
HS STATE 113-20X111-5		WELL #: W107H		RRCID -> 292216		COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9175 - 14784					
02	179706 X	78529	-0-	-101177	-0-	73891	3	295	4	Y	3948	3699	1		729
						4343	9								
03	70184 X	61874	-0-	-8310	-0-	56957	3	34	4	Y	4439	4780	1		388
						4883	9								
04	67920 X	46498	-0-	-21422	-0-	43717	3	1	4	Y	2527	2527	1		388
						2780	9								
05	86955 X	65964	-0-	-20991	-0-	61799	3	93	4	Y	3702	3702	1		388
						4072	9								
06	84150 X	53444	-0-	-30706	-0-	50060	3	33	4	Y	3046	3046	1		388
						3351	9								
07	66371 X	53834	-0-	-12537	-0-	50500	3	41	4	Y	2994	2994	1		388
						3293	9								
BRAHMAN OIL & GAS, LLC		088581		RRCID -> 290009		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041					
DF RANCH STATE 62-22		WELL #: 1HA													
02	50036 X	44614	-0-	-5422	-0-	199	1	42419	3	N	251	250	0		182
						1720	4	276	9						
03	58504 X	58504	-0-	-0-	-0-	245	1	52731	3	N	278	336	0		124
						5222	4	306	9						
04	51600 X	46298	-0-	-5302	-0-	220	1	44551	3	N	259	305	0		78
						1242	4	285	9						
05	53320 X	277	-0-	-53043	-0-	277	1			N	-0-				78
06	49890 X	18138	-0-	-31752	-0-	739	1	17255	3	N	131				209
						144	9								
07	61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	914	1	57000	3	N	157				366
						3142	4	173	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN WC 3			//CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
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	EOM BALANCE

			WELL #:	1H	RRCID -> 274211	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 9544	PERF.10043 - 13427					
02	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	702 1 243 9	5020 3	N		221	222 1		179
03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	777 1 264 9	5067 3	N		240	218 1		201
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	752 1 254 9	5103 3	N		231	217 1		215
05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	777 1 224 9	4800 3	N		204	195 1		224
06	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	752 1 205 9	4120 3	N		186	190 1		220
07	5115 X	4836	-0-	-279	-0-	777 1 215 9	3844 3	N		195	199 1		216

PYTHIAN UNIT A 10-3			WELL #:	1H	RRCID -> 276071	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL DEPTH 9809	PERF.10150 - 15938					
02	9408 X	9091	-0-	-317	-0-	326 1 259 9	8506 3	Y		235	220 1		123
03	10416 X	9501	-0-	-915	-0-	356 1 1 4	8891 3	Y		230	275 1		78
04	10020 X	8160	-0-	-1860	-0-	343 1 3 4	7648 3	Y		151	159 1		70
05	10354 X	9793	-0-	-561	-0-	354 1 200 9	9239 3	Y		182	160 1		92
06	10080 X	9640	-0-	-440	-0-	343 1 202 9	9095 3	Y		184	187 1		89
07	9773 X	9773	-0-	-0-	-0-	354 1 16 4	9209 3	Y		176	200 1		65

DALTEX MUNN UNIT 43-6			WELL #:	1H	RRCID -> 276252	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 9705 - 15520					
02	7252 X	7118	-0-	-134	-0-	6880 3	238 9	Y		216	209 1		227
03	8029 X	7517	-0-	-512	-0-	7328 3	189 9	Y		172	197 1		202
04	7530 X	7265	-0-	-265	-0-	7068 3	197 9	Y		179	200 1		181
05	7874 X	7511	-0-	-363	-0-	7331 3	180 9	Y		164	181 1		164
06	7620 X	7069	-0-	-551	-0-	6945 3	124 9	Y		113	177 1		100
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7576 3	196 9	Y		178	27 1		251

DALTEX MUNN 42-43			WELL #:	1H	RRCID -> 276629	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 9670	PERF. 9990 - 16742					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

OATMAN UNIT 11-2			WELL #:	1H	RRCID -> 276637	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 9580	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHER STATE 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
		WELL #:	2H	RRCID ->	276751	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	10454	PERF.	10649 - 17793			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:	1H	RRCID ->	276929	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	9729	PERF.	10090 - 15094			
02	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	326 648	1 9	8097	3	Y	589	463	1	338
03	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	356 1	1 4	9613	3	Y	810	852	1	296
04	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	343 3	1 4	7943	3	Y	426	495	1	227
05	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	354 537	1 9	9140	3	Y	488	427	1	288
06	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	343 493	1 9	8057	3	Y	448	489	1	247
07	9083 X	8916	-0-	-167	-0-	354 14	1 4	8112	3	Y	396	484	1	159

OATMAN UNIT 29		WELL #:	1H	RRCID ->	277050	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9800 - 13851			
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	196 155	1 9	5176	3	N	141	199	1	191
03	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	217 142	1 9	5996	3	N	129	207	1	113
04	5850 X	5139	-0-	-711	-0-	210 102	1 9	4827	3	N	93	23	1	183
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	217 127	1 9	6331	3	N	115	210	1	88
06	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	210 131	1 9	5986	3	N	119	27	1	180
07	6355 X	6315	-0-	-40	-0-	217 123	1 9	5975	3	N	112	22	1	270

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	1H	RRCID ->	277129	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9990 - 16507			
02	9632 X	8989	-0-	-643	-0-	8441 546	3 9	2	4	Y	496	538	1	135
03	10664 X	1908	-0-	-8756	-0-	1783	3	125	9	Y	114	178	1	71
04	30898 X	30898	-0-	-0-	-0-	28613	3	2285	9	Y	2077	1900	1	248
05	34294 X	34294	-0-	-0-	-0-	32549	3	1745	9	Y	1586	1494	1	340
06	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	24994	3	1054	9	Y	958	1136	1	162
07	31930 X	22054	-0-	-9876	-0-	20884 1077	3 9	93	4	Y	979	1032	1	109

DALTEX MUNN UNIT 44-5		WELL #:	1H	RRCID ->	277142	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	9632	PERF.	9933 - 16504			
02	10360 X	8630	-0-	-1730	-0-	8403	3	227	9	N	206	219	1	236
03	11191 X	9496	-0-	-1695	-0-	9279	3	217	9	N	197	204	1	229
04	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	9030 185	3 9	1326	4	N	168	213	1	184
05	9548 X	8919	-0-	-629	-0-	8697	3	222	9	N	202	42	1	344
06	9240 X	8678	-0-	-562	-0-	8473	3	205	9	N	186	397	1	133
07	10881 X	7909	-0-	-2972	-0-	7733	3	176	9	N	160	28	1	265

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
 OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

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
02	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	9724	3	2	4	Y	560	620	1		153
03	10850 X	7482	-0-	-3368	-0-	7064	3	418	9	Y	380	298	1		235
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	10985	3	570	9	Y	518	692	1		61
05	13391 X	13391	-0-	-0-	-0-	12689	3	702	9	Y	638	562	1		137
06	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11174	3	653	9	Y	594	629	1		102
07	10974 X	10400	-0-	-574	-0-	9960	3	44	4	Y	360	421	1		41
						396	9								

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

02	5432 X	2299	-0-	-3133	-0-	511	1	1662	3	Y	113	27	1		298
03	6014 X	595	-0-	-5419	-0-	549	1	46	9	Y	42	285	1		55
04	5820 X	609	-0-	-5211	-0-	572	1	37	9	Y	34	29	1		60
05	6014 X	590	-0-	-5424	-0-	578	1	12	9	Y	11	50	1		21
06	3060 X	576	-0-	-2484	-0-	572	1	4	9	Y	4	20	1		5
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-	591	1	178	9	Y	162	13	1		154

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

02	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	616	1	25518	3	Y	1895	1756	0	107	1	1063
03	28489 X	27264	-0-	-1225	-0-	2085	9	683	1	Y	1721	1544	0	96	1	1144
04	27030 X	19233	-0-	-7797	-0-	1893	9	658	1	Y	1204	1136	0	83	1	1129
05	28489 X	2034	-0-	-26455	-0-	80	4	1324	9	Y	291	525	0	15	1	880
06	27570 X	10165	-0-	-17405	-0-	153	1	1455	3	Y	299	225	0	39	1	904
07	24862 X	10967	-0-	-13895	-0-	106	4	320	9	Y	559	547	0	37	1	879
						539	1	9036	3	Y						
						261	4	329	9	Y						
						664	1	9560	3	Y						
						128	4	615	9	Y						

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

02	7756 X	6628	-0-	-1128	-0-	623	1	5726	3	Y	253	266	0	27	1	89
03	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	709	1	278	9	Y	488	382	0	36	1	159
04	8310 X	7717	-0-	-593	-0-	537	9	6714	3	Y	284	309	0	34	1	100
05	8587 X	5431	-0-	-3156	-0-	686	1	312	9	Y	203	210	0	26	1	67
06	8310 X	6157	-0-	-2153	-0-	5	4	4540	3	Y	201	155	0	26	1	87
07	7533 X	3121	-0-	-4412	-0-	661	1	223	9	Y						
						7	4	5249	3	Y						
						684	1	221	9	Y						
						3	4	221	9	Y						
						709	1	2244	3	Y						
						21	4	147	9	Y						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
OATMAN UNIT 11-2		WELL #: 2H		RRCID -> 282799		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636			
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		
02	13972 X	1485	-0-	-12487	-0-	812 1	666 3	Y	6	44 1	1		
03	15469 X	5126	-0-	-10343	-0-	960 1	4067 3	Y	90	67 1	24		
04	9930 X	7886	-0-	-2044	-0-	924 1	6865 3	Y	85	76 1	33		
05	9548 X	6881	-0-	-2667	-0-	968 1	5691 3	Y	202	123 1	112		
06	12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	942 1	10970 3	Y	318	267 1	163		
07	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-	961 1	9707 3	Y	325	361 1	127		
DR PEPPER UNIT 46-39		WELL #: 2H		RRCID -> 282849		COMPL. DATE 08/05/2017				TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099			
02	28700 X	22582	-0-	-6118	-0-	196 1	21045 3	N	1214	1215 0	614	91 1	
03	29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	217 1	22514 3	N	1273	1138 0	664	85 1	
04	26850 X	22955	-0-	-3895	-0-	210 1	21358 3	N	1209	1094 0	683	96 1	
05	26443 X	23425	-0-	-3018	-0-	217 1	21698 3	N	1218	1121 0	675	105 1	
06	24840 X	22843	-0-	-1997	-0-	210 1	21366 3	N	1136	1001 0	715	95 1	
07	25017 X	22333	-0-	-2684	-0-	217 1	20697 3	N	1069	1059 0	649	76 1	
DALTEX MUNN UNIT 44-41		WELL #: 5H		RRCID -> 282918		COMPL. DATE 09/05/2017				TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721			
02	20216 X	17000	-0-	-3216	-0-	712 1	15364 3	N	837	778 0	390	69 1	
03	22258 X	18159	-0-	-4099	-0-	788 1	16473 3	N	816	783 0	359	64 1	
04	20490 X	17488	-0-	-3002	-0-	778 1	15917 3	N	692	579 0	398	74 1	
05	21049 X	16245	-0-	-4804	-0-	798 1	14723 3	N	658	554 0	427	75 1	
06	19650 X	15030	-0-	-4620	-0-	777 1	13633 3	N	564	485 0	442	64 1	
07	18817 X	11361	-0-	-7456	-0-	798 1	10086 3	N	388	317 0	472	41 1	
COTTONWOOD WEST		WELL #: 1606H		RRCID -> 283036		COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 9549 PERF.10071 - 16197			
02	9884 X	6546	-0-	-3338	-0-	5530 3	1016 9	Y	924	922 0	346	24 1	
03	10943 X	6173	-0-	-4770	-0-	5054 3	1119 9	Y	1017	1035 0	309	19 1	
04	14531 X	14531	-0-	-0-	-0-	13359 3	1172 9	Y	1065	1002 0	316	56 1	
05	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	18054 3	1082 9	Y	984	941 0	275	84 1	
06	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	17131 3	990 9	Y	900	784 0	316	75 1	
07	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	17627 3	1010 9	Y	918	884 0	287	63 1	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC			//CONT.// 100313											
WISE WEST STATE			WELL #: 1206H		RRCID -> 283188		COMPL. DATE 05/31/2019			TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9349 - 18322				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	96905 X	17438	-0-	-79467	-0-	196 1	16272 3	N	691	718 1	339			
						210 4	760 9							
03	21328 X	18299	-0-	-3029	-0-	217 1	14591 3	N	609	459 1	489			
						2821 4	670 9							
04	20640 X	18248	-0-	-2392	-0-	210 1	16082 3	N	533	614 1	408			
						1370 4	586 9							
05	19871 X	18915	-0-	-956	-0-	217 1	16779 3	N	807	894 1	321			
						1031 4	888 9							
06	19080 X	18634	-0-	-446	-0-	210 1	17006 3	N	607	475 1	453			
						750 4	668 9							
07	19313 X	18489	-0-	-824	-0-	217 1	17035 3	N	576	660 1	369			
						603 4	634 9							

DUBLIN STATE UNIT														
			WELL #:		6H		RRCID -> 283275		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323		
02	20636 X	19680	-0-	-956	-0-	647 1	17457 3	N	1179	1096 0	574			
						279 4	1297 9							
03	22630 X	21350	-0-	-1280	-0-	735 1	19335 3	N	1164	1134 0	529			
						1280 9								
04	21660 X	19824	-0-	-1836	-0-	713 1	18103 3	N	908	808 0	545			
						9 4	999 9							
05	22475 X	20865	-0-	-1610	-0-	732 1	19083 3	N	950	879 0	522			
						5 4	1045 9							
06	21750 X	20419	-0-	-1331	-0-	711 1	18638 3	N	973	953 0	457			
						1070 9								
07	21793 X	20465	-0-	-1328	-0-	736 1	18773 3	N	829	750 0	466			
						44 4	912 9							

OATMAN UNIT 11-2														
			WELL #:		6H		RRCID -> 283330		COMPL. DATE 10/13/2017			TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-		-0-			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		424		Y	-0-		-0-			
07	T. A.	-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		
02	280 X	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		209			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		209			

SMITHER STATE 1														
			WELL #:		6H		RRCID -> 283439		COMPL. DATE 01/26/2018			TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099		
02	16520 X	15358	-0-	-1162	-0-	13626 3	4 4	Y	1571	1462 0	582			
						1728 9								
03	28603 X	28603	-0-	-0-	-0-	26691 3	1912 9	Y	1738	1651 0	573			
04	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	19138 3	15 4	Y	1663	1532 0	616			
						1829 9								
05	20674 X	20674	-0-	-0-	-0-	18786 3	29 4	Y	1690	1626 0	590			
						1859 9								
06	19304 X	19304	-0-	-0-	-0-	17628 3	12 4	Y	1513	1326 0	699			
						1664 9								
07	26598 X	19292	-0-	-7306	-0-	17505 3	164 4	Y	1475	1591 0	520			
						1623 9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313																
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202																
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

02		10500 X	3315	-0-	-7185	-0-	831 1	2208 3	Y		206	160	1		166	
							49 4	227 9								
03		10695 X	2972	-0-	-7723	-0-	923 1	1711 3	Y		307	256	1		217	
							338 9									
04		10350 X	2609	-0-	-7741	-0-	892 1	1570 3	Y		133	295	1		55	
							1 4	146 9								
05		10695 X	6495	-0-	-4200	-0-	908 1	5273 3	Y		213	178	1		90	
							80 4	234 9								
06		8100 X	5315	-0-	-2785	-0-	894 1	4233 3	Y		165	161	1		94	
							6 4	182 9								
07		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	920 1	4300 3	Y		89	141	1		42	
							61 4	98 9								

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309																

02		10136 X	5796	-0-	-4340	-0-	762 1	4817 3	N		197	143	0	25 1	538	
							217 9									
03		10664 X	7325	-0-	-3339	-0-	859 1	6250 3	N		196	188	0	26 1	520	
							216 9									
04		9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	844 1	8178 3	N		335	249	0	39 1	567	
							1 4	369 9								
05		9238 X	5458	-0-	-3780	-0-	871 1	4385 3	N		182	299	0	27 1	423	
							2 4	200 9								
06		7830 X	2292	-0-	-5538	-0-	803 1	1318 3	N		155	94	0	11 1	473	
							171 9									
07		9703 X	8986	-0-	-717	-0-	863 1	7871 3	N		229	125	0	28 1	549	
							252 9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018																

02		116667 X	19584	-0-	-97083	-0-	196 1	18345 3	N		896	1004	1		640	
							57 4	986 9								
03		25836 X	25836	-0-	-0-	-0-	217 1	23120 3	N		1091	1037	1		694	
							1299 4	1200 9								
04		25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	210 1	23765 3	N		933	1130	1		497	
							534 4	1026 9								
05		26226 X	22787	-0-	-3439	-0-	217 1	20859 3	N		1139	1131	1		505	
							458 4	1253 9								
06		25380 X	22318	-0-	-3062	-0-	210 1	21029 3	N		945	834	1		616	
							39 4	1040 9								
07		26381 X	14927	-0-	-11454	-0-	217 1	13483 3	N		765	962	1		419	
							385 4	842 9								

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690																

02		18340 X	17021	-0-	-1319	-0-	470 1	15925 3	Y		553	169	1		717	
							18 4	608 9								
03		20305 X	19188	-0-	-1117	-0-	520 1	15627 3	Y		668	755	1		630	
							2306 4	735 9								
04		16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	504 1	14102 3	Y		430	352	1		708	
							1035 4	473 9								
05		19620 X	19620	-0-	-0-	-0-	517 1	17721 3	Y		757	804	1		661	
							549 4	833 9								
06		18570 X	17659	-0-	-911	-0-	504 1	16342 3	Y		698	624	1		735	
							45 4	768 9								
07		17577 X	17109	-0-	-468	-0-	521 1	15635 3	Y		660	832	1		563	
							227 4	726 9								

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(I)	(-)		CODE		CODE	M		CODE				
02		24696 X	20165	-0-	-4531	-0-	839	1	17780	3	N	1295	1236	0	80	1	707
							121	4	1425	9							
03		25668 X	21331	-0-	-4337	-0-	929	1	18994	3	N	1280	1192	0	74	1	721
							1408	9									
04		22380 X	20185	-0-	-2195	-0-	898	1	17999	3	N	1096	1037	0	85	1	695
							82	4	1206	9							
05		23219 X	20428	-0-	-2791	-0-	929	1	18037	3	N	1154	1080	0	91	1	678
							193	4	1269	9							
06		22470 X	19416	-0-	-3054	-0-	898	1	17259	3	N	1012	877	0	81	1	732
							146	4	1113	9							
07		22320 X	17506	-0-	-4814	-0-	927	1	15708	3	N	716	636	0	61	1	751
							83	4	788	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146																	
02		5852 X	5107	-0-	-745	-0-	4766	3	341	9	Y	310	262	0	20	1	166
03		6479 X	5621	-0-	-858	-0-	5303	3	318	9	Y	289	248	0	20	1	187
04		6270 X	6242	-0-	-28	-0-	5932	3	6	4	Y	276	309	0	26	1	128
							304	9									
05		6479 X	6165	-0-	-314	-0-	5880	3	285	9	Y	259	177	0	28	1	182
06		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5888	3	94	9	Y	85	161	0	26	1	80
07		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6402	3	69	4	Y	221	117	0	23	1	161
							243	9									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720																	
02		51828 X	19662	-0-	-32166	-0-	134	1	18546	3	N	893	755	0	88	1	590
							982	9									
03		52979 X	48813	-0-	-4166	-0-	168	1	46210	3	N	2214	2130	0	164	1	510
							2435	9									
04		55064 X	55064	-0-	-0-	-0-	210	1	51788	3	N	2787	2463	0	228	1	606
							3066	9									
05		52745 X	52745	-0-	-0-	-0-	217	1	49660	3	N	2607	2386	0	239	1	588
							2868	9									
06		47250 X	44827	-0-	-2423	-0-	210	1	42092	3	N	2295	2090	0	189	1	604
							2525	9									
07		56885 X	51195	-0-	-5690	-0-	217	1	48087	3	N	2584	2359	0	170	1	659
							49	4	2842	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708																	
02		24024 X	6383	-0-	-17641	-0-	611	1	5320	3	N	411	396	0	25	1	353
							452	9									
03		26598 X	6495	-0-	-20103	-0-	676	1	5288	3	N	483	491	0	22	1	323
							531	9									
04		25740 X	3943	-0-	-21797	-0-	654	1	2967	3	N	292	330	0	17	1	268
							1	4	321	9							
05		24645 X	4007	-0-	-20638	-0-	676	1	3004	3	N	297	369	0	18	1	178
							327	9									
06		6840 X	3636	-0-	-3204	-0-	654	1	2664	3	N	288	288	0	15	1	163
							1	4	317	9							
07		7068 X	3661	-0-	-3407	-0-	676	1	2798	3	N	150	238	0	12	1	63
							22	4	165	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
 DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

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	
02	35924 X	31661	-0-	-4263	-0-	30849	3	812	9	N	738	663	0	133	1	566
03	37913 X	34424	-0-	-3489	-0-	33476	3	948	9	N	862	778	0	125	1	525
04	36450 X	33523	-0-	-2927	-0-	32692	3	14	4	N	743	531	0	145	1	592
05	37572 X	32167	-0-	-5405	-0-	30935	3	1	4	N	1119	934	0	148	1	629
06	36360 X	31520	-0-	-4840	-0-	30414	3	8	4	N	998	967	0	133	1	527
07	35061 X	31493	-0-	-3568	-0-	29763	3	237	4	N	1357	1206	0	108	1	570

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

02	3416 X	2443	-0-	-973	-0-	594	1	1784	3	Y	23	61	1			12
03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	744	1	4939	3	Y	42	37	1			17
04	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	727	1	7251	3	Y	183	132	1			68
05	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	755	1	3328	3	Y	20	86	1			2
06	3660 X	3568	-0-	-92	-0-	722	1	2824	3	Y	16	16	1			2
07	6076 X	2724	-0-	-3352	-0-	751	1	1936	3	Y	9	10	1			1

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

02	21504 X	20927	-0-	-577	-0-	524	1	19244	3	Y	665	552	1			505
03	29637 X	29637	-0-	-0-	-0-	586	1	28268	3	Y	712	768	1			449
04	27133 X	27133	-0-	-0-	-0-	569	1	25066	3	Y	1354	1250	1			553
05	23808 X	21988	-0-	-1820	-0-	589	1	19965	3	Y	1030	1132	1			451
06	23040 X	20271	-0-	-2769	-0-	556	1	18633	3	Y	959	838	1			572
07	24211 X	21647	-0-	-2564	-0-	586	1	19762	3	Y	927	1012	1			487

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

02	6664 X	4527	-0-	-2137	-0-	808	1	3665	3	N	49	19	1			535
03	7378 X	5042	-0-	-2336	-0-	890	1	4102	3	N	45	19	1			561
04	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	865	1	3909	3	N	32	21	1			572
05	5022 X	4598	-0-	-424	-0-	891	1	3679	3	N	25	22	1			575
06	4890 X	3663	-0-	-1227	-0-	853	1	2780	3	N	27	16	1			586
07	5053 X	4282	-0-	-771	-0-	890	1	3351	3	N	26	15	1			597

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC OATMAN UNIT 33-40		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
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	
		WELL #: 3H		RRCID -> 285572	COMPL. DATE 07/22/2018	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 9970	- 17159									
02		21504 X	10289	-0-	-11215	-0-	297 609	1 9	9383	3	Y	554	618	0	48	1	294
03		23808 X	11215	-0-	-12593	-0-	441 598	1 9	10176	3	Y	544	448	0	40	1	350
04		23040 X	16738	-0-	-6302	-0-	505 17	1 4	15350	3	Y	787	702	0	68	1	367
05		23808 X	7041	-0-	-16767	-0-	491 254	1 9	6296	3	Y	231	404	0	36	1	158
06		23040 X	1088	-0-	-21952	-0-	285 121	1 9	682	3	Y	110	139	0	7	1	122
07		12741 X	6463	-0-	-6278	-0-	522 58	1 4	5360	3	Y	475	215	0	19	1	363
		LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 1H	RRCID -> 285682	COMPL. DATE 06/30/2018	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 9490	- 18506								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #: 8H	RRCID -> 286655	COMPL. DATE 01/31/2019	TOTAL DEPTH 9695	PERF. 9999	- 17600								
02		18312 X	11807	-0-	-6505	-0-	742 99	1 4	10275	3	N	628	542	0	47	1	623
03		20274 X	12341	-0-	-7933	-0-	820 762	1 9	10759	3	N	693	729	0	43	1	544
04		17070 X	12467	-0-	-4603	-0-	792 32	1 4	10985	3	N	598	560	0	52	1	530
05		14756 X	13230	-0-	-1526	-0-	821 33	1 4	11619	3	N	688	580	0	59	1	579
06		12660 X	12516	-0-	-144	-0-	793 673	1 9	11050	3	N	612	586	0	52	1	553
07		13082 X	12986	-0-	-96	-0-	821 120	1 4	11387	3	N	598	445	0	44	1	662
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 5H	RRCID -> 286659	COMPL. DATE 01/09/2019	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 9725	- 16689								
02		756 X	350	-0-	-406	-0-	303	3	47	9	Y	43	9	0	1	1	43
03		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
04		1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1069	3	33	9	Y	30	23	0	4	1	3
05		837 X	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	Y	3	2	0	4	1	-0-
06		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1227	3	8	9	Y	7	1	0	5	1	1
07		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1411 6	3 9	16	4	Y	5	5	1			1
		COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 24WB	RRCID -> 286787	COMPL. DATE 11/15/2018	TOTAL DEPTH 9115	PERF. 9815	- 17174								
02		34412 X	28558	-0-	-5854	-0-	27664	3	894	9	Y	813	826	0	119	1	807
03		38099 X	32707	-0-	-5392	-0-	31513	3	1194	9	Y	1085	843	0	117	1	932
04		32580 X	29878	-0-	-2702	-0-	28589	3	1289	9	Y	1172	1216	0	128	1	760
05		33666 X	27374	-0-	-6292	-0-	26263	3	1111	9	Y	1010	775	0	126	1	869
06		32580 X	19601	-0-	-12979	-0-	19053	3	548	9	Y	498	464	0	87	1	816
07		17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	16694 458	3 9	190	4	Y	416	443	0	62	1	727

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC				//CONT.//	100313												
DALTEX MUNN UNIT 42-43				WELL #:	8H	RRCID ->	286917	COMPL. DATE	12/26/2018	TOTAL DEPTH	8937	PERF.	9807 - 17209				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

02		20188 X	16299	-0-	-3889	-0-	626	1	15002	3	N	610	913	1	581		
							671	9									
03		22351 X	13045	-0-	-9306	-0-	641	1	11516	3	N	807	883	1	505		
							888	9									
04		18360 X	15180	-0-	-3180	-0-	668	1	13197	3	N	1195	1219	1	481		
							1315	9									
05		18972 X	12628	-0-	-6344	-0-	688	1	11003	3	N	852	885	1	448		
							937	9									
06		17460 X	13661	-0-	-3799	-0-	670	1	12068	3	N	839	795	1	492		
							923	9									
07		18042 X	14541	-0-	-3501	-0-	688	1	13245	3	N	544	431	1	605		
							10	4	598	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38				WELL #:	28WB	RRCID ->	287107	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	10169 - 20277				
02		55328 X	52981	-0-	-2347	-0-	847	1	50813	3	N	1201	1185	0	223	1	652
							1321	9									
03		61256 X	59679	-0-	-1577	-0-	913	1	57422	3	N	1222	1050	0	217	1	607
							1344	9									
04		60660 X	56773	-0-	-3887	-0-	905	1	54377	3	N	1351	1090	0	247	1	621
							5	4	1486	9							
05		62961 X	53707	-0-	-9254	-0-	935	1	51536	3	N	1124	876	0	251	1	618
							1236	9									
06		60930 X	48825	-0-	-12105	-0-	908	1	47004	3	N	830	570	0	212	1	666
							913	9									
07		59675 X	53238	-0-	-6437	-0-	934	1	51094	3	N	1006	837	0	185	1	650
							103	4	1107	9							

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	8WA	RRCID ->	287289	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	9919 - 16893				
02		17976 X	3652	-0-	-14324	-0-	638	1	2788	3	N	197	249	0	16	1	138
							9	4	217	9							
03		19902 X	3297	-0-	-16605	-0-	691	1	2243	3	N	330	283	0	11	1	174
							363	9									
04		19260 X	2667	-0-	-16593	-0-	690	1	1615	3	N	329	247	0	11	1	245
							362	9									
05		18259 X	1189	-0-	-17070	-0-	700	1	377	3	N	102	272	0	6	1	69
							112	9									
06		6150 X	1497	-0-	-4653	-0-	666	1	767	3	N	41	76	0	6	1	28
							19	4	45	9							
07		4030 X	1070	-0-	-2960	-0-	699	1	304	3	N	58	53	0	4	1	29
							3	4	64	9							

DUBLIN STATE UNIT				WELL #:	7RA	RRCID ->	287290	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9753 - 16920				
02		21532 X	7175	-0-	-14357	-0-	414	1	6464	3	N	251	297	0	32	1	169
							21	4	276	9							
03		23839 X	11116	-0-	-12723	-0-	567	1	10332	3	N	197	237	0	40	1	89
							217	9									
04		23070 X	11314	-0-	-11756	-0-	538	1	10557	3	N	196	118	0	49	1	118
							3	4	216	9							
05		23746 X	9564	-0-	-14182	-0-	509	1	8744	3	N	281	183	0	45	1	171
							2	4	309	9							
06		12120 X	10784	-0-	-1336	-0-	549	1	9639	3	N	324	225	0	45	1	225
							240	4	356	9							
07		11687 X	11056	-0-	-631	-0-	521	1	10030	3	N	372	377	0	38	1	182
							96	4	409	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313											
DUBLIN STATE UNIT		WELL #: 28WB		RRCID ->	287636	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	9967 - 17049		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02		47740 X	43993	-0-	-3747	-0-	470 1	42326 3	N	964	689 0	184 1	607
							137 4	1060 9					
03		52855 X	48826	-0-	-4029	-0-	521 1	46823 3	N	1347	1124 0	176 1	654
							1482 9						
04		48240 X	42976	-0-	-5264	-0-	503 1	41313 3	N	1045	833 0	188 1	678
							10 4	1150 9					
05		50065 X	29504	-0-	-20561	-0-	521 1	27957 3	N	925	891 0	142 1	570
							8 4	1018 9					
06		48450 X	25011	-0-	-23439	-0-	468 1	23009 3	N	873	718 0	108 1	617
							574 4	960 9					
07		48825 X	27416	-0-	-21409	-0-	519 1	25326 3	N	1208	1130 0	93 1	602
							242 4	1329 9					

LEE CALDWELL STATE UNIT		WELL #: 4WA		RRCID ->	287846	COMPL. DATE	10/28/2019	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	11185 - 20591		
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-			N	-0-			241
03		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			241
04		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			N	-0-			241
05		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			241
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-			241
07		0 X	-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		
02		1204 X	544	-0-	-660	-0-	542 3	2 9	Y	2	16 0	2 1	2
03		1333 X	428	-0-	-905	-0-	426 3	2 9	Y	2	2 0	2 1	-0-
04		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1310 3	8 9	Y	7	1 0	5 1	1
05		1333 X	640	-0-	-693	-0-	637 3	3 9	Y	3	1 0	3 1	-0-
06		930 X	749	-0-	-181	-0-	740 3	9 9	Y	8	1 0	3 1	4
07		1333 X	1092	-0-	-241	-0-	1076 3	12 4	Y	4	2 0	4 1	2
							4 9						

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #: 22WB		RRCID ->	287888	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	10127 - 17622		
02		28784 X	26259	-0-	-2525	-0-	25796 3	463 9	Y	421	179 0	110 1	346
03		31868 X	24143	-0-	-7725	-0-	23757 3	386 9	Y	351	349 0	90 1	258
04		27270 X	17781	-0-	-9489	-0-	17516 3	265 9	Y	241	292 0	81 1	126
05		29078 X	12238	-0-	-16840	-0-	12137 3	101 9	Y	92	119 0	60 1	39
06		28140 X	4036	-0-	-24104	-0-	4014 3	22 9	Y	20	18 0	22 1	19
07		21049 X	1897	-0-	-19152	-0-	1867 3	21 4	Y	8	10 0	8 1	9
							9 9						

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #: 928WB		RRCID ->	287906	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	9922 - 20260		
02		44056 X	44056	-0-	-0-	-0-	533 1	42235 3	Y	1171	1003 0	181 1	396
							1288 9						
03		53135 X	53135	-0-	-0-	-0-	51542 3	1593 9	Y	1448	1246 0	190 1	408
04		48630 X	48630	-0-	-0-	-0-	589 1	46307 3	Y	1576	1331 0	210 1	443
							1734 9						
05		46221 X	36184	-0-	-10037	-0-	607 1	34158 3	Y	1290	1211 0	171 1	351
							1419 9						
06		44730 X	33550	-0-	-11180	-0-	589 1	31690 3	Y	1155	969 0	143 1	394
							1271 9						
07		46438 X	34549	-0-	-11889	-0-	603 1	32685 3	Y	1146	1070 0	119 1	351
							1261 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313												
STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:		4WA	RRCID ->	289504	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL	DEPTH	9456	PERF.10035	-	20110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		64204 X	63634	-0-	-570	-0-	58999 3	4635 9	Y	4214	3964 0	253 1	285	
03		71083 X	67186	-0-	-3897	-0-	62247 3	4939 9	Y	4490	4308 0	233 1	234	
04		68790 X	57482	-0-	-11308	-0-	53245 3	4237 9	Y	3852	3542 0	240 1	304	
05		71083 X	55745	-0-	-15338	-0-	51467 3	4278 9	Y	3889	3697 0	246 1	250	
06		68790 X	51564	-0-	-17226	-0-	47395 3	4169 9	Y	3790	3565 0	209 1	266	
07		58218 X	52705	-0-	-5513	-0-	5 1	48487 3	Y	3830	3686 0	173 1	237	
							4213 9							

ORANGE CRUSH UNIT		WELL #:		923WB	RRCID ->	289514	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL	DEPTH	9739	PERF.10202	-	20337
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		36204 X	30165	-0-	-6039	-0-	260 1	29257 3	N	589	629 1		227	
03		38812 X	19835	-0-	-18977	-0-	288 1	19242 3	N	277	231 1		273	
04		38130 X	8756	-0-	-29374	-0-	274 1	8362 3	N	100	178 1		195	
05		39308 X	36957	-0-	-2351	-0-	288 1	35775 3	N	729	685 1		239	
06		37950 X	27668	-0-	-10282	-0-	278 1	26786 3	N	483	461 1		261	
07		33387 X	25093	-0-	-8294	-0-	287 1	24189 3	N	401	443 1		219	
							176 4	441 9						

COSMO DALTEX UNIT 45-4		WELL #:		28WB	RRCID ->	289664	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.10102	-	15430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		31892 X	29174	-0-	-2718	-0-	28328 3	846 9	Y	769	542 0	122 1	379	
03		35309 X	33480	-0-	-1829	-0-	32652 3	828 9	Y	753	566 0	121 1	445	
04		33330 X	30410	-0-	-2920	-0-	29617 3	32 4	Y	692	710 0	133 1	294	
05		34410 X	30021	-0-	-4389	-0-	761 9	763 9	Y	694	405 0	140 1	443	
06		33300 X	29261	-0-	-4039	-0-	29258 3	726 9	Y	660	384 0	125 1	594	
07		31248 X	30996	-0-	-252	-0-	28535 3	321 4	Y	695	700 0	108 1	481	
							29910 3							
							765 9							

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		8WA	RRCID ->	289794	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9526	PERF. 9694	-	19933
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		48832 X	32612	-0-	-16220	-0-	340 1	29887 3	N	2156	2388 0	131 1	324	
03		54064 X	10092	-0-	-43972	-0-	13 4	2372 9		748	898 0	42 1	132	
04		52320 X	40	-0-	-52280	-0-	246 1	9023 3	N	-0-	128 0	4 1	-0-	
05		49104 X	11629	-0-	-37475	-0-	823 9	10111 3	N	1054	782 0	45 1	227	
06		39180 X	20563	-0-	-18617	-0-	40 1	1159 9		1491	1390 0	78 1	250	
07		36115 X	22649	-0-	-13466	-0-	249 1	18548 3	N	1428	1317 0	75 1	286	
							110 4	1640 9						
							365 1	1640 9						
							10 4	20658 3	N					
							374 1	1571 9						
							46 4							

BIG RED STATE UNIT 32		WELL #:		27WB	RRCID ->	289861	COMPL. DATE	06/12/2020	TOTAL	DEPTH	9688	PERF. 9824	-	20024
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		71540 X	59975	-0-	-11565	-0-	57802 3	25 4	N	1953	1964 0	247 1	285	
03		79205 X	68632	-0-	-10573	-0-	2148 9	2272 9	N	2065	1749 0	246 1	355	
04		65850 X	57728	-0-	-8122	-0-	66360 3	373 4	N	2305	2011 0	250 1	399	
05		67797 X	44891	-0-	-22906	-0-	54819 3	462 4	N	1691	1524 0	210 1	356	
06		66420 X	46033	-0-	-20387	-0-	2536 9	23 4	N	1803	1669 0	192 1	298	
07		68634 X	47041	-0-	-21593	-0-	42569 3	99 4	N	1710	1508 0	161 1	339	
							1860 9							
							44027 3							
							1983 9							
							45061 3							
							1881 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC DUBLIN STATE UNIT		//CONT.// //CONT.//	31913 800 100313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON							
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

STRATEGERY STATE UNIT		WELL #:	23WB	RRCID ->	289911	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	9569	PERF.	9950	-	20263			
02	74689 X	74689	-0-	-0-	-0-	71650	3	3039	9	Y	2763	2449	0	303	1	190
03	79422 X	69907	-0-	-9515	-0-	67160	3	2747	9	Y	2497	2294	0	254	1	139
04	76860 X	60844	-0-	-16016	-0-	58451	3	2393	9	Y	2175	1877	0	263	1	174
05	79422 X	62138	-0-	-17284	-0-	59749	3	2389	9	Y	2172	1915	0	284	1	147
06	76860 X	58957	-0-	-17903	-0-	56766	3	2191	9	Y	1992	1743	0	250	1	146
07	61287 X	59705	-0-	-1582	-0-	57636	3	2069	9	Y	1881	1693	0	206	1	128

SMITHER STATE UNIT 47-38		WELL #:	8WA	RRCID ->	289923	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9998	-	18245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:	24WB	RRCID ->	291824	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	10039	-	17743			
02	105952 X	49223	-0-	-56729	-0-	549	1	44627	3	N	3665	3409	0	198	1	303
						15	4	4032	9							
03	117304 X	4062	-0-	-113242	-0-	158	1	3225	3	N	617	776	0	28	1	116
						679	9									
04	92700 X	22215	-0-	-70485	-0-	579	1	20414	3	N	1084	1025	0	85	1	90
						30	4	1192	9							
05	80352 X	17112	-0-	-63240	-0-	601	1	15186	3	N	1067	988	0	78	1	91
						151	4	1174	9							
06	62160 X	15926	-0-	-46234	-0-	588	1	14031	3	N	1178	1057	0	65	1	147
						11	4	1296	9							
07	54498 X	17897	-0-	-36601	-0-	551	1	15686	3	N	1411	1308	0	58	1	192
						108	4	1552	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13		WELL #:	5WA	RRCID ->	291860	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	10325	-	19431			
02	60564 X	40842	-0-	-19722	-0-	437	1	37604	3	Y	2482	2364	0	168	1	225
						71	4	2730	9							
03	67053 X	37364	-0-	-29689	-0-	402	1	34445	3	Y	2238	2215	0	132	1	116
						55	4	2462	9							
04	64890 X	39020	-0-	-25870	-0-	507	1	37668	3	Y	704	463	0	168	1	189
						71	4	774	9							
05	67053 X	48073	-0-	-18980	-0-	565	1	43997	3	Y	3092	2878	0	210	1	193
						110	4	3401	9							
06	55260 X	43855	-0-	-11405	-0-	543	1	40303	3	Y	2693	2526	0	181	1	179
						47	4	2962	9							
07	45229 X	42304	-0-	-2925	-0-	566	1	38937	3	Y	2509	2457	0	143	1	88
						41	4	2760	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC		//CONT.// 100313															
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		3WA	RRCID ->	292595	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10055	- 17844					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		48216 X	28315	-0-	-19901	-0-	473	1	26186	3	N	1505	1375	0	116	1	217
							1656	9									
03		53382 X	30076	-0-	-23306	-0-	524	1	28030	3	N	1384	1294	0	107	1	200
							1522	9									
04		51660 X	26543	-0-	-25117	-0-	508	1	24735	3	N	1182	1100	0	113	1	169
							1300	9									
05		49476 X	25826	-0-	-23650	-0-	524	1	24035	3	N	1152	1031	0	117	1	173
							1267	9									
06		34560 X	23949	-0-	-10611	-0-	506	1	22308	3	N	1032	922	0	101	1	182
							1135	9									
07		31341 X	24947	-0-	-6394	-0-	524	1	22951	3	N	1040	957	0	85	1	180
							328	4	1144	9							
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		4WA	RRCID ->	292681	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	9639	PERF.10096	- 17902					
02		47432 X	30028	-0-	-17404	-0-	473	1	27838	3	N	1561	1407	0	121	1	225
							1717	9									
03		49724 X	30810	-0-	-18914	-0-	525	1	28670	3	N	1468	1371	0	109	1	213
							1615	9									
04		48120 X	24991	-0-	-23129	-0-	501	1	23262	3	N	1116	1062	0	108	1	159
							1228	9									
05		41571 X	18951	-0-	-22620	-0-	518	1	17456	3	N	888	826	0	88	1	133
							977	9									
06		32400 X	26193	-0-	-6207	-0-	506	1	24497	3	N	1082	920	0	105	1	190
							1190	9									
07		33232 X	21742	-0-	-11490	-0-	522	1	19924	3	N	920	874	0	77	1	159
							284	4	1012	9							
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		24WB	RRCID ->	292766	COMPL. DATE	09/27/2022	TOTAL DEPTH	9828	PERF.10343	- 18132					
02		106008 X	83021	-0-	-22987	-0-	427	1	79389	3	N	2914	2556	0	345	1	413
							3205	9									
03		113553 X	85385	-0-	-28168	-0-	487	1	81277	3	N	3292	2923	0	307	1	475
							3621	9									
04		109890 X	73275	-0-	-36615	-0-	471	1	69762	3	N	2765	2531	0	317	1	392
							3042	9									
05		103416 X	75164	-0-	-28252	-0-	486	1	71223	3	N	3141	2722	0	341	1	470
							3455	9									
06		97890 X	68975	-0-	-28915	-0-	471	1	65498	3	N	2733	2431	0	292	1	480
							3006	9									
07		91915 X	67949	-0-	-23966	-0-	485	1	63810	3	N	2494	2309	0	234	1	431
							911	4	2743	9							
OATMAN STATE UNIT 11-14		WELL #:		23WB	RRCID ->	292772	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	9811	PERF.10260	- 18049					
02		132860 X	77511	-0-	-55349	-0-	474	1	74302	3	N	2486	2203	0	321	1	351
							2735	9									
03		136214 X	85027	-0-	-51187	-0-	523	1	81778	3	N	2478	2167	0	307	1	355
							2726	9									
04		96960 X	79944	-0-	-17016	-0-	506	1	77000	3	N	2216	1915	0	346	1	310
							2438	9									
05		90551 X	80160	-0-	-10391	-0-	525	1	77220	3	N	2195	1811	0	371	1	323
							2415	9									
06		87630 X	71768	-0-	-15862	-0-	506	1	69132	3	N	1936	1617	0	309	1	333
							2130	9									
07		85808 X	70398	-0-	-15410	-0-	522	1	66938	3	N	1803	1581	0	246	1	309
							955	4	1983	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) PETRO-HUNT PERMIAN, LLC SMITHERATOR STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 100313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

SMITHERATOR STATE		WELL #:		7WA	RRCID -> 292900	COMPL. DATE 02/19/2022	TOTAL DEPTH 9946	PERF.10228 - 22936						
02	74508 X	8707	-0-	-65801	-0-	410 1 14 4	7438 3 845 9	Y	768	723 0	32 1	70		
03	69874 X	10783	-0-	-59091	-0-	484 1 15 4	9393 3 891 9	Y	810	803 0	36 1	41		
04	56910 X	17066	-0-	-39844	-0-	503 1 31 4	16226 3 306 9	Y	278	175 0	71 1	73		
05	51987 X	13210	-0-	-38777	-0-	524 1 29 4	11538 3 1119 9	Y	1017	967 0	60 1	63		
06	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	507 1 11 4	9226 3 818 9	Y	744	714 0	44 1	49		
07	14198 X	9838	-0-	-4360	-0-	523 1 9 4	8880 3 426 9	Y	387	387 0	34 1	15		

SMITHERATOR STATE		WELL #:		25WB	RRCID -> 292940	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10125	PERF.10378 - 21762						
02	184184 X	147643	-0-	-36541	-0-	134692 3 12695 9	256 4	Y	11541	10809 0	573 1	1046		
03	199950 X	175137	-0-	-24813	-0-	160074 3 14807 9	256 4	Y	13461	13227 0	593 1	687		
04	155687 X	155687	-0-	-0-	-0-	151915 3 3485 9	287 4	Y	3168	2306 0	679 1	870		
05	178985 X	178985	-0-	-0-	-0-	163769 3 14806 9	410 4	Y	13460	12720 0	777 1	833		
06	169557 X	169557	-0-	-0-	-0-	155209 3 14166 9	182 4	Y	12878	12180 0	684 1	847		
07	175092 X	175092	-0-	-0-	-0-	160437 3 14486 9	169 4	Y	13169	13001 0	574 1	441		

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		6H	RRCID -> 295173	COMPL. DATE 04/12/2023	TOTAL DEPTH 9565	PERF.10209 - 17527						
*04	0	106625	-0-	106625	106625	88861 3 17602 9	162 4	Y	16002	15342 0	355 1	305		
*05	269127 X	162502	-0-	-106625	-0-	141646 3 20414 9	442 4	Y	18558	17818 0	654 1	391		
*06	148403 X	148403	-0-	-0-	-0-	134606 3	13797 9	Y	12543	12033 0	593 1	308		
*07	150505 X	NO RPT	-0-	-150505	-0-			Y	NO RPT			308		

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		5H	RRCID -> 295174	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9565	PERF.10008 - 17710						
*04	0	70300	-0-	70300	70300	58157 3 12037 9	106 4	Y	10943	10503 0	232 1	208		
05	0 W	128048	-0-	128048	198348	114643 3 13047 9	358 4	Y	11861	11285 0	523 1	261		
06	0 W	127604	-0-	127604	325952	117612 3	9992 9	Y	9084	8601 0	513 1	231		
07	0 W	123399	-0-	123399	449351	112741 3 10385 9	273 4	Y	9441	8954 0	408 1	310		

OATMAN UNIT 33-28		WELL #:		4H	RRCID -> 295175	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 9803 - 17487						
*04	0	59770	-0-	59770	59770	46070 3 13616 9	84 4	Y	12378	11966 0	184 1	228		
05	0 W	113060	-0-	113060	172830	96325 3 16435 9	300 4	Y	14941	14424 0	439 1	306		
06	0 W	124279	-0-	124279	297109	102838 3	21441 9	Y	19492	18917 0	446 1	435		
07	0 W	115119	-0-	115119	412228	100292 3 14584 9	243 4	Y	13258	12921 0	362 1	410		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852													
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	15204 X	14124	-0-	-1080	-0-	557 1	12131 2	N	1305	1255 0	272		
						1436 9							
03	16740 X	15423	-0-	-1317	-0-	618 1	13276 2	N	1390	1504 0	13 8	145	
						1529 9							
04	16140 X	10531	-0-	-5609	-0-	578 1	9056 2	N	815	595 0	13 8	352	
						897 9							
05	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	618 1	15263 2	N	1513	1510 0	355		
						1664 9							
06	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	596 1	16022 2	N	1275	1300 0	7 8	323	
						166 4							
07	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	578 1	15141 2	N	1288	1397 0	19 8	195	
						1417 9							

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129													
02	22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	538 1	21529 2	N	642	662 0	232		
						706 9							
03	25410 X	25410	-0-	-0-	-0-	618 1	23953 2	N	763	800 0	22 8	173	
						839 9							
04	26756 X	26756	-0-	-0-	-0-	598 1	25292 2	N	787	675 0	28 8	257	
						866 9							
05	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	570 1	17768 2	N	320	390 0	187		
						3439 4							
06	21912 X	21912	-0-	-0-	-0-	598 1	19887 2	N	666	500 0	10 8	343	
						694 4							
07	21235 X	16739	-0-	-4496	-0-	591 1	10456 2	N	306	436 0	26 8	187	
						5355 4							

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061													
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		919		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	919 1	-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		630		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	630 1	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864															
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
02	27593 X	27593	-0-	-0-	-0-	1545	1	24804	2	N	1131	1131	0	10 8	454
						1244	9								
03	30334 X	30334	-0-	-0-	-0-	1838	1	27218	2	N	1162	1024	0	1 8	591
						1278	9								
04	29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	1675	1	25885	2	N	1375	1322	0	1 8	643
						1513	9								
05	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	1488	1	23978	2	N	1008	1035	0		616
						1109	9								
06	25191 X	25191	-0-	-0-	-0-	1540	1	22672	2	N	890	915	0		591
						979	9								
07	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	1704	1	26296	2	N	1496	1491	1		596
						1646	9								

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531															
02	15512 X	12126	-0-	-3386	-0-	947	1	9862	2	N	1082	1066	0	1 8	314
						5	4	122	5						
03	15190 X	13534	-0-	-1656	-0-	1099	1	11078	2	N	1165	1157	0		322
						5	4	70	5						
04	14100 X	13391	-0-	-709	-0-	999	1	10919	2	N	1061	1112	0		271
						4	4	302	5						
05	14570 X	14462	-0-	-108	-0-	963	1	11528	2	N	1296	1278	0		289
						8	4	537	5						
06	14100 X	8311	-0-	-5789	-0-	493	1	6777	2	N	760	773	0		276
						6	4	199	5						
07	29213 X	29213	-0-	-0-	-0-	953	1	20367	2	N	5979	5914	1		341
						3	4	1313	5						

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298															
02	18496 X	18496	-0-	-0-	-0-	1089	1	14550	2	N	1288	1294	0	2 8	303
						1014	4	426	5						
03	19781 X	19781	-0-	-0-	-0-	1264	1	16883	2	N	1400	1441	0		262
						66	4	28	5						
04	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1124	1	15196	2	N	1230	1241	0		251
						131	4	101	5						
05	18767 X	18767	-0-	-0-	-0-	1128	1	16042	2	N	1349	1297	0		303
						77	4	36	5						
06	17731 X	17731	-0-	-0-	-0-	1137	1	15363	2	N	1106	1119	0		290
						14	5	1217	9						
07	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	1129	1	16181	2	N	1445	1468	1		267
						1590	9								

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801															
02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	993	1	12565	2	N	1511	1509	0	2 8	325
						1	4	81	5						
03	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	1241	1	14865	2	N	2009	1978	0	1 8	355
						2210	9								
04	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	1172	1	15003	2	N	1808	1804	0		359
						39	4	86	5						
05	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	1190	1	15329	2	N	1845	1885	0		319
						118	4	122	5						
06	17836 X	17836	-0-	-0-	-0-	1246	1	14794	2	N	1626	1607	0		338
						7	5	1789	9						
*07	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	1200	1	14484	2	N	1894	1842	1		390
						12	5	2083	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
02		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	954 1	10672 2	N	1222	1092 0			471
							14 5	1344 9						
03		13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	1013 1	10964 2	N	1168	1252 0			387
							1285 9							
04		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	910 1	11125 2	N	1284	1218 0			453
							133 4	60 5						
05		15983 X	15983	-0-	-0-	-0-	1034 1	13225 2	N	1422	1461 0			414
							92 4	68 5						
06		14051 X	14051	-0-	-0-	-0-	1104 1	11448 2	N	1160	1208 0			366
							2 4	221 5						
07		15103 X	15103	-0-	-0-	-0-	1073 1	11340 2	N	1482	1428 1			420
							1 4	1059 5						

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 8630 - 17996														
02		39340 X	39276	-0-	-64	-0-	2137 1	36076 2	N	966	968 0	22 8		276
							1063 9							
03		43235 X	43235	-0-	-0-	-0-	2447 1	39619 2	N	1063	1043 0	2 8		294
							1169 9							
04		40890 X	39657	-0-	-1233	-0-	2172 1	36280 2	N	1095	1076 0	1 8		312
							1205 9							
05		43493 X	33332	-0-	-10161	-0-	1831 1	30902 2	N	541	575 0			278
							4 4	595 9						
06		42090 X	38383	-0-	-3707	-0-	2119 1	35285 2	N	890	900 0			268
							979 9							
07		43493 X	33646	-0-	-9847	-0-	1939 1	30865 2	N	761	703 1			326
							5 4	837 9						

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712														
02		22428 X	18428	-0-	-4000	-0-	1933 1	15678 2	N	736	794 0	2 8		251
							7 4	810 9						
03		24676 X	21104	-0-	-3572	-0-	2201 1	17135 2	N	1006	943 0			314
							18 4	643 5						
04		23880 X	16331	-0-	-7549	-0-	1477 1	12165 2	N	688	757 0			245
							47 4	1885 5						
05		22630 X	18900	-0-	-3730	-0-	1650 1	15551 2	N	640	631 0			254
							31 4	964 5						
06		21150 X	19236	-0-	-1914	-0-	1892 1	16153 2	N	913	852 0			315
							26 4	161 5						
07		21111 X	19116	-0-	-1995	-0-	1875 1	16111 2	N	1003	1025 1			293
							27 4	1103 9						

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391														
02		17304 X	16226	-0-	-1078	-0-	1194 1	13754 2	N	826	793 0	9 8		341
							369 4	909 9						
03		17887 X	17590	-0-	-297	-0-	1331 1	15112 2	N	1040	1046 0	1 8		334
							3 4	1144 9						
04		17010 X	15868	-0-	-1142	-0-	1199 1	13739 2	N	810	816 0	1 8		327
							39 4	891 9						
05		17980 X	11833	-0-	-6147	-0-	955 1	10153 2	N	635	606 0			356
							26 4	699 9						
06		17400 X	14156	-0-	-3244	-0-	1208 1	12286 2	N	600	628 0			328
							2 4	660 9						
07		17980 X	17555	-0-	-425	-0-	1320 1	15123 2	N	1010	999 1			339
							1 4	1111 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		19656 X	18665	-0-	-991	-0-	1184	1	16411	2	N	901	883 0	9 8	343
							79	4	991	9					
03		21762 X	20943	-0-	-819	-0-	1517	1	18348	2	N	980	987 0	1 8	335
							1078	9							
04		21990 X	19620	-0-	-2370	-0-	1338	1	17251	2	N	931	892 0	1 8	373
							7	4	1024	9					
05		22723 X	17137	-0-	-5586	-0-	1105	1	15200	2	N	756	749 0		380
							832	9							
06		21990 X	16927	-0-	-5063	-0-	1103	1	15092	2	N	662	683 0		359
							4	4	728	9					
07		20956 X	19719	-0-	-1237	-0-	1299	1	17414	2	N	907	927 1		339
							8	4	998	9					

PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478															
02		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	457	1	10496	2	N	33			152
							36	9							
03		11864 X	11864	-0-	-0-	-0-	524	1	11298	2	N	38			190
							42	9							
04		10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	447	1	10227	2	N	47			237
							52	9							
05		12152 X	9899	-0-	-2253	-0-	391	1	9465	2	N	39			276
							43	9							
06		11760 X	10815	-0-	-945	-0-	417	1	10351	2	N	43			319
							47	9							
07		12152 X	9790	-0-	-2362	-0-	376	1	9372	2	N	38			357
							42	9							

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558															
02		19226 X	19226	-0-	-0-	-0-	1862	1	16014	2	N	1093	1080 0	3 8	243
							56	4	92	5					
03		20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	2094	1	17137	2	N	1055	1029 0	1 8	268
							2	4	118	5					
04		19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	1846	1	16194	2	N	1106	1079 0		295
							7	5	1217	9					
05		19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	1794	1	16299	2	N	960	1000 0		255
							1	4	163	5					
06		18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	1704	1	15006	2	N	1084	1041 0		298
							112	5	1192	9					
07		20210 X	20210	-0-	-0-	-0-	1842	1	17036	2	N	1149	1169 1		278
							5	4	63	5					

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636															
02		24156 X	24156	-0-	-0-	-0-	1279	1	20299	2	N	2344	2306 0	3 8	425
							2578	9							
03		27562 X	27562	-0-	-0-	-0-	1563	1	23275	2	N	2476	2587 0	1 8	313
							2724	9							
04		25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	1397	1	21405	2	N	2311	2254 0		370
							2542	9							
05		25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1361	1	21543	2	N	2252	2235 0		387
							16	5	2477	9					
06		15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	786	1	13150	2	N	1275	1294 0		368
							5	5	1403	9					
07		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	294	1	34	4	N	8	97 1		279
							7313	5	9	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956															
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
02	31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	1783	1	28372	2	N	866	849	0	9 8	321
						8	4	953	9						
03	33657 X	33657	-0-	-0-	-0-	2014	1	30701	2	N	847	862	0	1 8	305
						10	4	932	9						
04	32529 X	32529	-0-	-0-	-0-	1875	1	29777	2	N	789	781	0	1 8	312
						9	4	868	9						
05	25681 X	25681	-0-	-0-	-0-	1497	1	23398	2	N	709	739	0		282
						6	4	780	9						
06	28626 X	28626	-0-	-0-	-0-	1646	1	26414	2	N	507	491	0		298
						8	4	558	9						
07	31598 X	31598	-0-	-0-	-0-	1744	1	28925	2	N	838	840	1		296
						7	4	922	9						

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954															
02	20216 X	17861	-0-	-2355	-0-	1120	1	14493	2	N	1634	1613	0	3 8	266
						451	5	1797	9						
03	21514 X	11807	-0-	-9707	-0-	791	1	9214	2	N	913	913	0		266
						5	4	793	5						
04	20280 X	4045	-0-	-16235	-0-	201	1	3483	2	N	283	271	0		278
						50	4	311	9						
05	21762 X	21762	-0-	-0-	-0-	1292	1	18396	2	N	1884	1906	0		256
						2	4	2072	9						
06	19547 X	19547	-0-	-0-	-0-	1294	1	16333	2	N	1718	1697	0		277
						30	4	1890	9						
07	19778 X	19773	-0-	-5	-0-	1267	1	16677	2	N	1663	1693	1		247
						1829	9								

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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															
02	46480 X	44676	-0-	-1804	-0-	3119	1	37809	2	N	3222	3257	0	5 8	247
						204	4	3544	9						
03	48143 X	46402	-0-	-1741	-0-	3501	1	39353	2	N	3225	3164	0	1 8	307
						3548	9								
04	44605 X	44605	-0-	-0-	-0-	2976	1	38179	2	N	3052	2983	0	1 8	375
						93	4	3357	9						
05	49476 X	41172	-0-	-8304	-0-	2673	1	35546	2	N	2683	2689	0		369
						2	4	2951	9						
06	47880 X	47190	-0-	-690	-0-	863	1	11479	2	N	3101	3096	0		374
						31437	5	3411	9						
07	49476 X	45510	-0-	-3966	-0-	2907	1	39089	2	N	3194	3244	1		324
						1	4	3513	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															
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

02	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	954 1	11202 2	122 4	2497 5	N	1842	1822 0	5 8	351	
03	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	982 1	12032 2	39 4	2265 5	N	1940	1898 0	1 8	392	
04	18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	1173 1	14040 2	25 4	845 5	N	2023	2071 0		344	
05	19693 X	19693	-0-	-0-	-0-	1249 1	15924 2	32 4	255 5	N	2030	1983 0		391	
06	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	1303 1	16035 2	429 5	2083 9	N	1894	1925 0		360	
07	21509 X	21509	-0-	-0-	-0-	1309 1	17285 2	343 5	2572 9	N	2338	2120 1		578	

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633															
02	17186 X	17186	-0-	-0-	-0-	1130 1	14148 2	16 4	234 5	N	1507	1487 0	3 8	425	
03	19724 X	19724	-0-	-0-	-0-	1405 1	16342 2	31 4	37 5	N	1735	1698 0	1 8	461	
04	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	1232 1	14861 2	2 4	7 5	N	1443	1480 0		424	
05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	1168 1	14884 2	5 4	100 5	N	1274	1320 0		378	
06	16493 X	16493	-0-	-0-	-0-	1083 1	13846 2	2 4	9 5	N	1412	1373 0		417	
07	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	1061 1	14156 2	1 4	7 5	N	1412	1450 1		379	

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															
02	15805 X	15805	-0-	-0-	-0-	1245 1	12936 2	3 4	41 5	N	1436	1444 0	3 8	420	
03	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	1555 1	14246 2	1 4	1709 9	N	1554	1561 0	1 8	412	
04	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	1305 1	13529 2	3 4	2 5	N	1524	1513 0		423	
05	16589 X	16589	-0-	-0-	-0-	1177 1	13787 2	1 4	53 5	N	1428	1435 0		416	
06	15556 X	15556	-0-	-0-	-0-	1160 1	12675 2	4 4	118 5	N	1454	1481 0		389	
07	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	1157 1	13439 2	4 4	59 5	N	1547	1528 1		408	

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9604 - 13605															
02	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	2329 1	21239 2	5 4	1502 9	N	1365	1405 0	3 8	254	
03	27040 X	27040	-0-	-0-	-0-	2652 1	22826 2	1 4	1561 9	N	1419	1430 0	1 8	242	
04	25318 X	25318	-0-	-0-	-0-	2275 1	21452 2	1 4	1590 9	N	1445	1409 0		278	
05	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	2279 1	22045 2	1 4	1538 9	N	1398	1437 0		239	
06	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	2215 1	20556 2	3 4	1409 9	N	1281	1288 0		232	
07	23221 X	23221	-0-	-0-	-0-	2124 1	19562 2	11 4	1524 9	N	1385	1401 1		216	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554															
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
02	40035 X	40035	-0-	-0-	-0-	2771	1	33598	2	N	2794	2806	0	5 8	259
						51	4	542	5						
03	52371 X	52371	-0-	-0-	-0-	3934	1	44226	2	N	3822	3802	0	1 8	278
						7	4	4204	9						
04	48940 X	48940	-0-	-0-	-0-	3269	1	41932	2	N	3397	3383	0	1 8	291
						2	4	3737	9						
05	43615 X	43615	-0-	-0-	-0-	2824	1	37549	2	N	2947	2969	0		269
						3242	9								
06	46939 X	46939	-0-	-0-	-0-	3026	1	40248	2	N	3325	3358	0		236
						7	4	3658	9						
*07	37749 X	37749	-0-	-0-	-0-	2344	1	31529	2	N	2487	2487	1		236
						34	4	1106	5						

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564															
02	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	1247	1	16045	2	N	2038	2019	0	3 8	394
						5	4	175	5						
03	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	1480	1	17460	2	N	2315	2295	0	1 8	413
						2	4	2547	9						
04	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	1304	1	16203	2	N	1894	1957	0		350
						2	4	182	5						
05	20545 X	20545	-0-	-0-	-0-	1302	1	16826	2	N	2179	2111	0		418
						1	4	19	5						
06	18821 X	18821	-0-	-0-	-0-	1249	1	15255	2	N	2043	2111	0		350
						4	4	66	5						
07	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	1224	1	15586	2	N	2070	2028	1		392
						4	4	35	5						

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150															
02	19740 X	18020	-0-	-1720	-0-	1035	1	13326	2	N	1186	1196	0	1 8	267
						84	4	2270	5						
03	21855 X	20281	-0-	-1574	-0-	1224	1	15245	2	N	1241	1285	0		223
						7	4	2440	5						
04	21150 X	20052	-0-	-1098	-0-	1131	1	15039	2	N	1394	1349	0		268
						63	4	2286	5						
05	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	1124	1	16272	2	N	1393	1400	0		261
						327	4	2268	5						
06	20820 X	19571	-0-	-1249	-0-	1041	1	15183	2	N	1093	1143	0		211
						1	4	2144	5						
07	20274 X	19160	-0-	-1114	-0-	978	1	14420	2	N	1308	1255	1		264
						24	4	2299	5						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076															
02	27776 X	27535	-0-	-241	-0-	905	1	23127	2	N	2697	2625	0	5 8	291
						536	4	2967	9						
03	30163 X	29337	-0-	-826	-0-	1083	1	25131	2	N	2839	2838	0	1 8	291
						3123	9								
04	32550 X	27339	-0-	-5211	-0-	924	1	23656	2	N	2505	2554	0		242
						3	5	2756	9						
05	33635 X	27011	-0-	-6624	-0-	809	1	23314	2	N	2555	2531	0		266
						77	4	2811	9						
06	32550 X	9625	-0-	-22925	-0-	250	1	6677	2	N	844	873	0		237
						1770	5	928	9						
07	30473 X	465	-0-	-30008	-0-	464	5	1	9	N	1	89	1		149

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
02		33684 X	28103	-0-	-5581	-0-	911 1	23069 2	3457 9	N	3143	3150 0	5 8	279	
							666 4	3457 9							
03		34813 X	30741	-0-	-4072	-0-	1116 1	25783 2	3820 9	N	3473	3442 0	1 8	309	
							22 4	3820 9							
04		32850 X	26010	-0-	-6840	-0-	868 1	21762 2	319 5	N	2768	2847 0	1 8	229	
							16 4	319 5							
05		33046 X	30313	-0-	-2733	-0-	891 1	25697 2	3662 9	N	3329	3270 0		288	
							63 4	3662 9							
06		31980 X	21281	-0-	-10699	-0-	715 1	18090 2	2467 9	N	2243	2245 0		286	
							9 4	2467 9							
07		31124 X	27384	-0-	-3740	-0-	834 1	22732 2	298 5	N	3190	3188 1		288	
							11 4	298 5							

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891															
02		33012 X	32054	-0-	-958	-0-	1747 1	28169 2	1870 9	N	1700	1661 0	3 8	284	
							268 4	1870 9							
03		36549 X	33818	-0-	-2731	-0-	2069 1	30079 2	1669 9	N	1517	1550 0	1 8	250	
							1 4	1669 9							
04		35370 X	31919	-0-	-3451	-0-	1836 1	27935 2	2135 9	N	1941	1868 0		323	
							13 4	2135 9							
05		35557 X	28661	-0-	-6896	-0-	1618 1	25065 2	1975 9	N	1795	1851 0		267	
							3 4	1975 9							
06		34410 X	29014	-0-	-5396	-0-	1685 1	25502 2	1824 9	N	1658	1664 0		261	
							3 4	1824 9							
07		35495 X	35004	-0-	-491	-0-	1882 1	30493 2	2320 9	N	2109	2056 1		314	
							309 4	2320 9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996															
02		40654 X	40654	-0-	-0-	-0-	1362 1	34786 2	3596 9	N	3269	3270 0	5 8	318	
							910 4	3596 9							
03		38750 X	38637	-0-	-113	-0-	1443 1	33487 2	3707 9	N	3370	3328 0	1 8	359	
							3707 9								
04		37500 X	36498	-0-	-1002	-0-	1242 1	31815 2	3441 9	N	3128	3172 0		315	
							1242 1	31815 2							
05		38750 X	36521	-0-	-2229	-0-	1113 1	32080 2	3260 9	N	2964	3017 0		262	
							68 4	3260 9							
06		37500 X	34481	-0-	-3019	-0-	1122 1	29996 2	3362 9	N	3056	2975 0		343	
							1 4	3362 9							
07		38750 X	36358	-0-	-2392	-0-	1120 1	31947 2	3289 9	N	2990	2966 1		367	
							2 4	3289 9							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992															
02		24220 X	22173	-0-	-2047	-0-	1596 1	17788 2	447 5	N	2108	2099 0	3 8	288	
							23 4	447 5							
03		24366 X	23227	-0-	-1139	-0-	1578 1	18761 2	320 5	N	2310	2271 0	1 8	326	
							27 4	320 5							
04		25230 X	22880	-0-	-2350	-0-	1353 1	18897 2	149 5	N	2253	2281 0		298	
							3 4	149 5							
05		26071 X	22754	-0-	-3317	-0-	1262 1	18745 2	313 5	N	2206	2159 0		345	
							7 4	313 5							
06		25230 X	23325	-0-	-1905	-0-	1320 1	18994 2	341 5	N	2418	2433 0		330	
							10 4	341 5							
07		24552 X	22503	-0-	-2049	-0-	1260 1	18566 2	300 5	N	2157	2134 1		353	
							4 4	300 5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		59584 X	49493	-0-	-10091	-0-	3466	1	42025	2	N	3523	3407	0	7 8	316
							127	4	3875	9						
03		61752 X	54076	-0-	-7676	-0-	4087	1	45943	2	N	3676	3620	0	1 8	371
							2	4	4044	9						
04		59040 X	50767	-0-	-8273	-0-	3410	1	43737	2	N	3290	3318	0	1 8	342
							1	4	3619	9						
05		58931 X	11659	-0-	-47272	-0-	746	1	9925	2	N	898	937	0		303
							988	9								
06		55650 X	15786	-0-	-39864	-0-	816	1	10848	2	N	995	858	0		440
							43	4	2984	5						
07		62876 X	62876	-0-	-0-	-0-	3976	1	53475	2	N	4890	5058	1		272
							46	4	5379	9						

AVA STATE 36 WELL #: 2H RRCID -> 285162 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9878 - 14350																
02		30212 X	23429	-0-	-6783	-0-	776	1	19820	2	N	2310	2382	0	3 8	218
							6	4	286	5						
03		33449 X	24898	-0-	-8551	-0-	897	1	20818	2	N	2894	2791	0	1 8	320
							3183	9								
04		32370 X	22495	-0-	-9875	-0-	750	1	19205	2	N	2309	2371	0		258
							2540	9								
05		33449 X	22301	-0-	-11148	-0-	660	1	19012	2	N	2390	2372	0		276
							2629	9								
06		26310 X	18792	-0-	-7518	-0-	597	1	15961	2	N	2031	2029	0		278
							2234	9								
07		25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					N	NO RPT				278

ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285																
02		26152 X	23666	-0-	-2486	-0-	805	1	20559	2	N	2093	2100	0	3 8	751
							2302	9								
03		27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	1005	1	23312	2	N	2367	2580	0	1 8	537
							93	4	2604	9						
04		26880 X	24250	-0-	-2630	-0-	815	1	20864	2	N	2120	2174	0		483
							239	4	2332	9						
05		27776 X	20631	-0-	-7145	-0-	492	1	14184	2	N	1505	1560	0		428
							188	4	4111	5						
06		26880 X	21274	-0-	-5606	-0-	389	1	10383	2	N	1181	1201	0		408
							1495	4	7708	5						
07		30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	897	1	25604	2	N	2659	2626	1		441
							704	4	291	5						

PAT FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 285581 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9975 - 14545																
02		14084 X	13355	-0-	-729	-0-	1311	1	9878	2	N	916	889	0	5 8	314
							20	4	1138	5						
03		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	1630	1	12541	2	N	1012	978	0	1 8	347
							1	4	511	5						
04		15090 X	14298	-0-	-792	-0-	1332	1	11251	2	N	887	986	0		248
							2	4	737	5						
05		15593 X	15511	-0-	-82	-0-	1553	1	12792	2	N	975	982	0		241
							1	4	92	5						
06		15090 X	14238	-0-	-852	-0-	1448	1	11086	2	N	842	786	0		297
							9	4	769	5						
07		15810 X	15584	-0-	-226	-0-	1540	1	12453	2	N	1069	1106	1		260
							2	4	413	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
W A STATE WELL #: 5H RRCID -> 286155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 8900 - 13437															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	1423 1	18257 2	N	902	832 0	11 8		315	
							131 5	992 9							
03		21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	1594 1	19110 2	N	937	934 0	1 8		317	
							29 5	1031 9							
04		19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	1449 1	17319 2	N	818	804 0	1 8		330	
							61 5	900 9							
05		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	1211 1	14609 2	N	645	699 0			276	
							25 5	710 9							
06		16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	1220 1	14357 2	N	605	624 0			257	
							21 5	666 9							
07		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	1309 1	16616 2	N	943	888 1			312	
							852 5	1037 9							

PAT FEE 4 WELL #: 3H RRCID -> 286198 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9900 - 14385															
02		22428 X	21350	-0-	-1078	-0-	2058 1	18053 2	N	1077	1063 0	3 8		309	
							54 4	1185 9							
03		22878 X	22091	-0-	-787	-0-	2258 1	18474 2	N	1235	1247 0	1 8		296	
							1359 9								
04		21780 X	20945	-0-	-835	-0-	1918 1	17511 2	N	1360	1313 0			343	
							20 4	1496 9							
05		23653 X	20021	-0-	-3632	-0-	1848 1	17133 2	N	945	1010 0			278	
							1040 9								
06		22890 X	18958	-0-	-3932	-0-	1694 1	15276 2	N	1050	1005 0			323	
							2 4	831 5							
07		23653 X	19910	-0-	-3743	-0-	1781 1	16378 2	N	1045	1073 1			295	
							601 5	1150 9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845															
02		24136 X	20720	-0-	-3416	-0-	662 1	16902 2	N	2361	2426 0	3 8		318	
							559 4	2597 9							
03		23839 X	22830	-0-	-1009	-0-	824 1	19112 2	N	2574	2553 0	1 8		338	
							63 4	2831 9							
04		23910 X	21519	-0-	-2391	-0-	701 1	17960 2	N	2353	2329 0			362	
							270 4	2588 9							
05		24707 X	20366	-0-	-4341	-0-	590 1	16996 2	N	2181	2158 0			385	
							91 4	290 5							
06		23910 X	1454	-0-	-22456	-0-	1433 5	21 9	N	19	82 0			322	
07		22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-			N	-0-				322	

STATE RAY 12 WELL #: 1H RRCID -> 286245 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9676 - 13998															
02		16856 X	11677	-0-	-5179	-0-	1369 1	9816 2	N	430	427 0			250	
							19 4	473 9							
03		17763 X	12837	-0-	-4926	-0-	1597 1	10618 2	N	565	596 0			219	
							622 9								
04		14490 X	11875	-0-	-2615	-0-	1396 1	9871 2	N	553	478 0			294	
							608 9								
05		13795 X	1856	-0-	-11939	-0-	244 1	1611 2	N	-0-				294	
							1 4								
06		13350 X	-0-	-0-	-13350	-0-			N	-0-				294	
07		12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-			N	-0-				294	

FORD, WEST (WOLFECAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
STATE RAY 12 WELL #: 2H RRCID -> 286302 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9662 - 14072																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		23268 X	15512	-0-	-7756	-0-	1709	1	12951	2	N	599	593	0	3 8	294
							30	4	163	5						
03		22940 X	16146	-0-	-6794	-0-	1933	1	13546	2	N	606	638	0	1 8	261
							667	9								
04		20250 X	14734	-0-	-5516	-0-	1624	1	11902	2	N	542	510	0		293
							5	4	607	5						
05		19654 X	2379	-0-	-17275	-0-	275	1	1799	2	N	36	73	0		256
							265	5	40	9						
06		17100 X	55	-0-	-17045	-0-	55	5			N	-0-				256
07		17174 X	4	-0-	-17170	-0-	4	5			N	-0-				256

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995																
02		26583 X	13659	-0-	-12924	-0-	489	1	109	4	N	47	487	0	4 8	277
							13009	5	52	9						
03		24837 X	24837	-0-	-0-	-0-	1043	1	4439	2	N	1175	1135	0	1 8	316
							117	4	17945	5						
04		12710 X	12710	-0-	-0-	-0-	465	1	22	4	N	-0-				316
							12223	5								
05		41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	2570	1	34172	2	N	4032	4019	0		329
							99	4	4435	9						
06		65909 X	65909	-0-	-0-	-0-	4222	1	56154	2	N	4895	4911	0		313
							148	4	5385	9						
*07		69645 X	69645	-0-	-0-	-0-	4434	1	59631	2	N	4926	4909	1		330
							161	4	5419	9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825																
02		97094 X	97094	-0-	-0-	-0-	6916	1	83853	2	N	5521	5480	0	14 8	288
							252	4	6073	9						
03		108126 X	108126	-0-	-0-	-0-	8278	1	93054	2	N	6176	6172	0	3 8	289
							6794	9								
04		99478 X	99478	-0-	-0-	-0-	6772	1	86869	2	N	5306	5305	0	1 8	289
							5837	9								
05		75330 X	70964	-0-	-4366	-0-	4645	1	61759	2	N	3892	3866	0		315
							279	4	4281	9						
06		72900 X	45016	-0-	-27884	-0-	2900	1	38574	2	N	2308	2355	0		268
							1003	5	2539	9						
07		75330 X	52996	-0-	-22334	-0-	3408	1	45829	2	N	3417	3402	1		283
							3759	9								

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105																
02		41496 X	34275	-0-	-7221	-0-	2409	1	29202	2	N	2422	2428	0	5 8	399
							2664	9								
03		43431 X	39787	-0-	-3644	-0-	2981	1	33510	2	N	2996	2992	0	1 8	402
							3296	9								
04		42030 X	37683	-0-	-4347	-0-	2525	1	32392	2	N	2510	2569	0		343
							5	4	2761	9						
05		42687 X	35474	-0-	-7213	-0-	2307	1	30670	2	N	2266	2330	0		279
							4	4	2493	9						
06		41310 X	34799	-0-	-6511	-0-	2269	1	30181	2	N	2130	2104	0		305
							6	4	2343	9						
07		39773 X	38618	-0-	-1155	-0-	2474	1	33271	2	N	2611	2617	1		299
							1	4	2872	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061										
ALICE FEE 34		WELL #: 2H		RRCID -> 286344		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262				
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	EOM BALANCE		
02	35868 X	27446	-0-	-8422	-0-	882 1 771 4	22538 2 3255 9	N	2959	2929 0	4 8	303
03	33759 X	30324	-0-	-3435	-0-	1105 1 21 4	25649 2 3549 9	N	3226	3220 0	1 8	308
04	32250 X	27710	-0-	-4540	-0-	919 1 20 4	23541 2 3230 9	N	2936	2916 0		328
05	32581 X	28033	-0-	-4548	-0-	823 1 156 4	23717 2 3337 9	N	3034	3042 0		320
06	31350 X	18846	-0-	-12504	-0-	595 1 1 4	15912 2 412 5	N	1751	1814 0		257
07	30380 X	25434	-0-	-4946	-0-	735 1 6 4	20983 2 473 5	N	2943	2898 1		302

STATE J. E. LILES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 286346		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9785 - 14515				
02	41707 X	41707	-0-	-0-	-0-	2991 1 172 4	36266 2 2278 9	N	2071	2066 0	5 8	513
03	42640 X	42640	-0-	-0-	-0-	3281 1 1 4	36879 2 2479 9	N	2254	2210 0	1 8	556
04	40748 X	40748	-0-	-0-	-0-	2793 1 2 4	35830 2 2123 9	N	1930	1990 0	1 8	495
05	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	2352 1 5 4	31279 2 2059 9	N	1872	1953 0		414
06	36393 X	36393	-0-	-0-	-0-	2399 1 8 4	31904 2 2082 9	N	1893	1895 0		412
07	40119 X	40119	-0-	-0-	-0-	2628 1 2142 9	35349 2	N	1947	1961 1		398

LAUREN STATE 30		WELL #: 3H		RRCID -> 286414		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803				
02	57316 X	48703	-0-	-8613	-0-	1762 1 936 4	45012 2 993 9	N	903	904 0	3 8	290
03	60264 X	53684	-0-	-6580	-0-	2171 1 1144 9	50369 2 1876 1	N	1040	1035 0	1 8	294
04	57810 X	50973	-0-	-6837	-0-	1 4 1876 1	48047 2 1049 9	N	954	950 0		298
05	57009 X	51788	-0-	-5221	-0-	1699 1 64 4	48969 2 1056 9	N	960	985 0		273
06	55170 X	49702	-0-	-5468	-0-	1750 1 34 4	46761 2 1157 9	N	1052	1039 0		286
07	53909 X	48950	-0-	-4959	-0-	1619 1 54 4	46203 2 1074 9	N	976	1000 1		262

LAUREN STATE 30		WELL #: 4H		RRCID -> 286415		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9510 - 13975				
02	28168 X	3974	-0-	-24194	-0-	4 1 4 4	105 2 3573 5	N	262	265 0		308
03	45112 X	45112	-0-	-0-	-0-	1323 1 21 4	30698 2 9054 5	N	3651	3704 0	1 8	254
04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-	1107 1 174 4	28350 2 252 5	N	2773	2729 0	1 8	297
05	31567 X	31567	-0-	-0-	-0-	936 1 89 4	26993 2 792 5	N	2506	2496 0		307
06	34080 X	30046	-0-	-4034	-0-	996 1 4 4	26611 2 2435 9	N	2214	2235 0		286
07	35216 X	21073	-0-	-14143	-0-	644 1 11 4	18362 2 92 5	N	1785	1783 1		288

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286															
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
02	30100 X	24659	-0-	-5441	-0-	1427	1	20054	2	N	2492	2505	0	4 8	342
						437	4	2741	9						
03	31155 X	26589	-0-	-4566	-0-	1665	1	22064	2	N	2585	2587	0	1 8	339
						16	4	2844	9						
04	29280 X	23551	-0-	-5729	-0-	1460	1	19385	2	N	2382	2358	0		363
						86	4	2620	9						
05	28861 X	26783	-0-	-2078	-0-	1461	1	21449	2	N	2290	2397	0		256
						314	4	1040	5						
06	33913 X	33913	-0-	-0-	-0-	1480	1	20909	2	N	2329	2258	0		327
						13	4	8949	5						
07	27311 X	26550	-0-	-761	-0-	1445	1	21328	2	N	2477	2467	1		337
						12	4	1040	5						

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180															
02	20664 X	17637	-0-	-3027	-0-	1205	1	14789	2	N	1489	1496	0	3 8	276
						5	4	1638	9						
03	21452 X	19846	-0-	-1606	-0-	1385	1	16705	2	N	1576	1560	0	1 8	291
						7	4	15	5						
04	20340 X	18696	-0-	-1644	-0-	1140	1	15834	2	N	1511	1469	0		333
						8	4	52	5						
05	21018 X	18462	-0-	-2556	-0-	1106	1	15847	2	N	1315	1277	0		371
						6	4	56	5						
06	20340 X	18397	-0-	-1943	-0-	1234	1	15560	2	N	1455	1434	0		392
						2	5	1601	9						
07	19840 X	17934	-0-	-1906	-0-	1182	1	15119	2	N	1478	1463	1		407
						7	5	1626	9						

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111															
02	52332 X	44458	-0-	-7874	-0-	3115	1	37764	2	N	3190	3252	0	5 8	245
						70	4	3509	9						
03	56513 X	48606	-0-	-7907	-0-	3669	1	41249	2	N	3353	3303	0	1 8	294
						3688	9								
04	54690 X	46557	-0-	-8133	-0-	3108	1	39870	2	N	3181	3178	0	1 8	296
						80	4	3499	9						
05	56513 X	41885	-0-	-14628	-0-	2699	1	35886	2	N	2958	2985	0		269
						46	4	3254	9						
06	50490 X	42413	-0-	-8077	-0-	2745	1	36502	2	N	2878	2836	0		311
						3166	9								
07	49228 X	47574	-0-	-1654	-0-	3033	1	40789	2	N	3331	3324	1		318
						88	4	3664	9						

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390															
02	28588 X	21412	-0-	-7176	-0-	708	1	18083	2	N	1805	1858	0	3 8	281
						635	4	1986	9						
03	27869 X	23295	-0-	-4574	-0-	870	1	20178	2	N	1972	1961	0	1 8	291
						78	4	2169	9						
04	26010 X	22354	-0-	-3656	-0-	758	1	19419	2	N	1854	1837	0		308
						138	4	2039	9						
05	26877 X	22623	-0-	-4254	-0-	684	1	19705	2	N	1943	1903	0		348
						97	4	2137	9						
06	26010 X	20347	-0-	-5663	-0-	680	1	17483	2	N	1359	1420	0		287
						3	4	686	5						
07	23715 X	23113	-0-	-602	-0-	726	1	19969	2	N	1954	1831	1		410
						2	4	267	5						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
AVA STATE 36		WELL #:		3H	RRCID -> 286604	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH	9608	PERF. 9930	- 14446	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	29820 X	20386	-0-	-9434	-0-	1009 1	17785 2	N	1380	1381 0	306
						74 4	1518 9				
03	31093 X	-0-	-0-	-31093	-0-			N	-0-		306
04	30090 X	967	-0-	-29123	-0-	27 1	694 2	N	3		309
						2 4	241 5				
05	30937 X	30937	-0-	-0-	-0-	940 1	27093 2	N	2581	2556 0	334
						5 4	60 5				
06	28890 X	23352	-0-	-5538	-0-	754 1	20158 2	N	1811	1819 0	326
						448 4	1992 9				
*07	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	768 1	21906 2	N	23165	23179 1	312
						192 4	25482 9				

AVA STATE 36		WELL #:		4H	RRCID -> 286605	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH	9801	PERF.10310	- 14645	
02	38164 X	31658	-0-	-6506	-0-	1638 1	27868 2	N	1759	1736 0	237
						130 4	87 5				
03	41664 X	37002	-0-	-4662	-0-	2041 1	32769 2	N	1993	1981 0	248
						2192 9					
04	40320 X	34817	-0-	-5503	-0-	1823 1	30725 2	N	2005	1996 0	256
						2 4	61 5				
05	41664 X	34773	-0-	-6891	-0-	1706 1	30899 2	N	1910	1927 0	239
						31 4	36 5				
06	33930 X	33562	-0-	-368	-0-	1798 1	29430 2	N	1943	1951 0	231
						165 4	32 5				
07	37014 X	33852	-0-	-3162	-0-	1722 1	29233 2	N	1985	1973 1	243
						515 4	198 5				

AVA STATE 36		WELL #:		5H	RRCID -> 286775	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH	9568	PERF.10122	- 14472	
02	31223 X	31223	-0-	-0-	-0-	926 1	23645 2	N	2825	2833 0	266
						635 4	2909 5				
03	35720 X	35720	-0-	-0-	-0-	1342 1	31140 2	N	2944	2930 0	279
						3238 9					
04	34860 X	32567	-0-	-2293	-0-	1074 1	27509 2	N	2474	2476 0	276
						3 4	1260 5				
05	38680 X	38680	-0-	-0-	-0-	1187 1	34226 2	N	2903	2941 0	238
						74 4	3193 9				
06	35305 X	35305	-0-	-0-	-0-	1151 1	30756 2	N	2525	2489 0	274
						620 4	2778 9				
07	35712 X	35481	-0-	-231	-0-	1097 1	31297 2	N	2554	2582 1	246
						278 4	2809 9				

SCOTT FEE 36		WELL #:		6H	RRCID -> 288566	COMPL. DATE 10/15/2019	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9475	- 14616	
02	69104 X	57395	-0-	-11709	-0-	2085 1	53258 2	N	690	708 0	276
						1293 4	759 9				
03	71393 X	62660	-0-	-8733	-0-	2543 1	59002 2	N	1013	976 0	312
						1 4	1114 9				
04	68700 X	58795	-0-	-9905	-0-	2180 1	55838 2	N	705	743 0	274
						1 4	776 9				
05	68541 X	60395	-0-	-8146	-0-	1993 1	57453 2	N	758	778 0	254
						115 4	834 9				
06	64500 X	57137	-0-	-7363	-0-	2014 1	53821 2	N	829	787 0	296
						390 4	912 9				
07	63550 X	58002	-0-	-5548	-0-	1912 1	54565 2	N	855	867 1	284
						584 4	941 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		48020 X	40537	-0-	-7483	-0-	1424 1	36370 2	N	2494	2504 0	4 8		305
							2743 9							
03		50406 X	44525	-0-	-5881	-0-	1722 1	39957 2	N	2587	2567 0	1 8		324
							2846 9							
04		48030 X	40974	-0-	-7056	-0-	1442 1	36937 2	N	2359	2382 0			301
							2595 9							
05		46934 X	40776	-0-	-6158	-0-	1277 1	36820 2	N	2380	2348 0			333
							61 4	2618 9						
06		44760 X	41598	-0-	-3162	-0-	1403 1	37497 2	N	2452	2475 0			310
							1 4	2697 9						
07		44888 X	24119	-0-	-20769	-0-	746 1	21283 2	N	1810	1808 1			312
							94 4	5 5						

SCOTT FEE 36 WELL #: 5H RRCID -> 288589 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9360 - 14034														
02		28644 X	22128	-0-	-6516	-0-	1393 1	17966 2	N	2103	2143 0	3 8		270
							376 4	80 5						
03		27962 X	25560	-0-	-2402	-0-	1596 1	19344 2	N	2507	2469 0	1 8		307
							23 4	1839 5						
04		25770 X	22062	-0-	-3708	-0-	1452 1	18230 2	N	2066	2080 0			293
							22 4	85 5						
05		25544 X	22720	-0-	-2824	-0-	1429 1	18809 2	N	2207	2209 0			291
							54 4	2428 9						
06		24750 X	22110	-0-	-2640	-0-	1390 1	17603 2	N	2070	2096 0			265
							800 4	40 5						
07		31830 X	31830	-0-	-0-	-0-	1665 1	26632 2	N	2741	2711 1			295
							410 4	108 5						

W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729														
02		55188 X	51210	-0-	-3978	-0-	1927 1	45264 2	N	3326	3292 0	22 8		314
							360 4	3659 9						
03		58962 X	58389	-0-	-573	-0-	2415 1	51820 2	N	3776	3785 0	2 8		303
							4154 9							
04		57060 X	55382	-0-	-1678	-0-	2159 1	49373 2	N	3438	3442 0	1 8		298
							68 4	3782 9						
05		56699 X	53519	-0-	-3180	-0-	1971 1	47888 2	N	3326	3322 0			302
							1 4	3659 9						
06		56520 X	49480	-0-	-7040	-0-	1783 1	44370 2	N	3003	3021 0			284
							24 4	3303 9						
07		58404 X	52265	-0-	-6139	-0-	1841 1	45933 2	N	3401	3420 1			265
							750 4	3741 9						

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250														
02		36484 X	24693	-0-	-11791	-0-	838 1	21416 2	N	2215	2249 0	4 8		266
							2 4	2437 9						
03		31031 X	26937	-0-	-4094	-0-	1005 1	23317 2	N	2377	2364 0	1 8		278
							2615 9							
04		30090 X	25046	-0-	-5044	-0-	851 1	21804 2	N	2174	2149 0			303
							2391 9							
05		31093 X	25585	-0-	-5508	-0-	774 1	22306 2	N	2241	2256 0			288
							40 4	2465 9						
06		30090 X	20036	-0-	-10054	-0-	676 1	17264 2	N	1643	1626 0			305
							289 4	1807 9						
07		27342 X	514	-0-	-26828	-0-	46 1	452 2	N	13	71 1			247
							2 4	14 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061																
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		30688 X	26257	-0-	-4431	-0-	1455	1	20101	2	N	3109	3062	0	5 8	301
							970	4	311	5						
03		33728 X	27711	-0-	-6017	-0-	1743	1	22367	2	N	3131	3133	0	1 8	298
							115	4	42	5						
04		30090 X	26803	-0-	-3287	-0-	1579	1	21459	2	N	3111	3152	0		257
							343	4	3422	9						
05		31093 X	26810	-0-	-4283	-0-	1468	1	21358	2	N	3094	3046	0		305
							565	4	16	5						
06		28560 X	25924	-0-	-2636	-0-	1435	1	19813	2	N	2678	2672	0		311
							30	4	1700	5						
07		29078 X	26621	-0-	-2457	-0-	1453	1	21652	2	N	3061	3128	1		244
							124	4	25	5						

MOTHER FEE 28 WELL #: 3H RRCID -> 288678 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9695 - 14701																
02		31276 X	25598	-0-	-5678	-0-	810	1	20704	2	N	3123	3122	0	3 8	272
							649	4	3435	9						
03		28489 X	27480	-0-	-1009	-0-	983	1	22815	2	N	3276	3272	0	1 8	275
							78	4	3604	9						
04		27570 X	26533	-0-	-1037	-0-	865	1	22153	2	N	3094	3115	0		254
							112	4	3403	9						
05		28489 X	26489	-0-	-2000	-0-	774	1	22316	2	N	3029	3000	0		283
							67	4	3332	9						
06		27570 X	22198	-0-	-5372	-0-	716	1	19147	2	N	2106	2118	0		271
							18	4	2317	9						
07		28672 X	28672	-0-	-0-	-0-	848	1	24198	2	N	3287	3269	1		289
							10	4	3616	9						

ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314																
02		30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	1334	1	22371	2	N	2593	2538	0	5 8	439
							30	4	3476	5						
03		32045 X	32045	-0-	-0-	-0-	1922	1	27157	2	N	2675	2671	0	1 8	442
							23	4	2943	9						
04		29970 X	28021	-0-	-1949	-0-	1525	1	23963	2	N	2286	2294	0	1 8	433
							18	4	2515	9						
05		33294 X	29214	-0-	-4080	-0-	1478	1	25192	2	N	2298	2302	0		429
							16	4	2528	9						
06		32220 X	29286	-0-	-2934	-0-	1574	1	24646	2	N	2047	2091	0		385
							371	4	443	5						
07		37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	1788	1	32438	2	N	2637	2560	1		462
							426	4	2901	9						

W A STATE WELL #: 6H RRCID -> 288724 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10028 - 17445																
02		72744 X	65766	-0-	-6978	-0-	2673	1	62801	2	N	250	239	0	17 8	223
							17	4	275	9						
03		77562 X	72356	-0-	-5206	-0-	3206	1	68780	2	N	336	282	0	2 8	275
							370	9								
04		73920 X	69168	-0-	-4752	-0-	2885	1	65962	2	N	291	271	0	1 8	294
							1	4	320	9						
05		72819 X	66715	-0-	-6104	-0-	2627	1	63819	2	N	244	247	0		291
							1	4	268	9						
06		70470 X	60627	-0-	-9843	-0-	2335	1	58129	2	N	144	183	0		252
							5	4	158	9						
07		72819 X	63105	-0-	-9714	-0-	2393	1	59718	2	N	316	289	1		279
							646	4	348	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		41076 X	-0-	-0-	-41076	-0-				N	-0-			229
03		44237 X	-0-	-0-	-44237	-0-				N	-0-			229
04		41190 X	20407	-0-	-20783	-0-	658	1	15026	2	1826	1933	0	122
							2714	5	2009	9				
05		39742 X	32506	-0-	-7236	-0-	1146	1	27833	2	N	3206	3258	70
							3527	9						
06		28324 X	28324	-0-	-0-	-0-	989	1	24622	2	N	2466	2457	79
							2713	9						
07		30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	1087	1	27128	2	N	1876	1899	56
							2064	9						

WILLIAM FEE 32 WELL #: 3H RRCID -> 288795 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9490 - 14014														

02		36988 X	28017	-0-	-8971	-0-	894	1	22844	2	N	3229	3194	314
							727	4	3552	9				
03		40951 X	29539	-0-	-11412	-0-	1072	1	24880	2	N	3220	3263	270
							45	4	3542	9				
04		31920 X	22760	-0-	-9160	-0-	670	1	17161	2	N	2108	2144	233
							31	4	2579	5				
05		36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	954	1	27504	2	N	3537	3438	332
							98	4	3699	5				
06		31920 X	27740	-0-	-4180	-0-	864	1	23100	2	N	2650	2655	327
							312	4	549	5				
07		34266 X	34266	-0-	-0-	-0-	1028	1	29334	2	N	3309	3394	242
							264	4	3640	9				

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046														

02		37548 X	30620	-0-	-6928	-0-	1483	1	24934	2	N	3011	2986	324
							891	4	3312	9				
03		39246 X	30649	-0-	-8597	-0-	1652	1	25544	2	N	3064	3074	313
							83	4	3370	9				
04		37980 X	30047	-0-	-7933	-0-	1504	1	25330	2	N	2753	2835	231
							185	4	3028	9				
05		36828 X	31201	-0-	-5627	-0-	1444	1	26144	2	N	3160	3087	304
							137	4	3476	9				
06		32820 X	32271	-0-	-549	-0-	1415	1	26977	2	N	2846	2813	337
							748	4	3131	9				
07		48187 X	48187	-0-	-0-	-0-	1830	1	40659	2	N	5014	5022	329
							183	4	5515	9				

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560														

02		50303 X	50303	-0-	-0-	-0-	3617	1	43848	2	N	2386	2383	246
							213	4	2625	9				
03		56234 X	55664	-0-	-570	-0-	4318	1	48544	2	N	2547	2505	287
							2802	9						
04		59341 X	59341	-0-	-0-	-0-	4077	1	52295	2	N	2699	2687	298
							2969	9						
05		60068 X	60068	-0-	-0-	-0-	4012	1	53339	2	N	2470	2520	248
							2717	9						
06		54930 X	52595	-0-	-2335	-0-	3515	1	46740	2	N	2064	2084	228
							70	4	2270	9				
07		55707 X	51595	-0-	-4112	-0-	3367	1	45277	2	N	2128	2125	231
							610	4	2341	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061									
DALE STATE		WELL #:		3H	RRCID -> 289783	COMPL. DATE 12/15/2020	TOTAL DEPTH	9292	PERF. 9645	- 14787	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	65240 X	56211	-0-	-9029	-0-	3981 1	48270 2	N	3324	3372 0	8 8 245
						304 4	3656 9				
03	72230 X	60382	-0-	-11848	-0-	4581 1	51500 2	N	3506	3522 0	1 8 228
						444 4	3857 9				
04	69900 X	55010	-0-	-14890	-0-	3720 1	47720 2	N	3227	3166 0	1 8 288
						20 4	3550 9				
05	68727 X	59835	-0-	-8892	-0-	3930 1	52256 2	N	3316	3331 0	273
						1 4	3648 9				
06	62640 X	50411	-0-	-12229	-0-	3307 1	43975 2	N	2809	2796 0	286
						39 4	3090 9				
07	62248 X	50093	-0-	-12155	-0-	3237 1	43530 2	N	2803	2872 1	217
						243 4	3083 9				
DALE STATE		WELL #:		4H	RRCID -> 289833	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9453	PERF. 9725	- 14725	
02	45363 X	45363	-0-	-0-	-0-	3212 1	38793 2	N	2907	2851 0	8 8 1444
						160 4	3198 9				
03	62815 X	62815	-0-	-0-	-0-	4532 1	48072 2	N	2983	3138 0	2 8 1287
						6930 5	3281 9				
04	81105 X	81105	-0-	-0-	-0-	6016 1	71600 2	N	3138	3917 0	2 8 506
						1 4	36 5				
05	57050 X	57050	-0-	-0-	-0-	3775 1	48004 2	N	2202	2107 0	601
						3 4	2846 5				
06	86475 X	86475	-0-	-0-	-0-	5911 1	76147 2	N	3966	4015 0	552
						54 4	4363 9				
07	48062 X	48062	-0-	-0-	-0-	3244 1	43624 2	N	1031	1382 1	201
						60 4	1134 9				
DALE STATE		WELL #:		5H	RRCID -> 289834	COMPL. DATE 12/12/2020	TOTAL DEPTH	9078	PERF. 9455	- 14236	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STATE JUDY 3		WELL #:		2H	RRCID -> 291477	COMPL. DATE 08/29/2021	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9475	- 14705	
02	110684 X	-0-	-0-	-110684	-0-			N	-0-		243
03	122543 X	-0-	-0-	-122543	-0-			N	-0-		243
04	118590 X	24787	-0-	-93803	-0-	1018 1	23252 2	N	220	144 0	319
						275 4	242 9				
05	122450 X	66740	-0-	-55710	-0-	2597 1	63088 2	N	809	836 0	292
						165 4	890 9				
06	70330 X	70330	-0-	-0-	-0-	2664 1	66313 2	N	659	708 0	243
						628 4	725 9				
07	78044 X	78044	-0-	-0-	-0-	2973 1	74172 2	N	725	676 1	292
						101 4	798 9				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #:		812H	RRCID -> 278900	COMPL. DATE 07/12/2015	TOTAL DEPTH	10085	PERF. 8598	- 13465	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		257

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M	O	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
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

02	41036	X		41036	-0-	-0-	-0-	1617	1	37177	2	Y	2021	1928	0	93	8	41
								19	4	2223	9							
03	30052	X		30052	-0-	-0-	-0-	1272	1	26844	2	Y	1754	1728	0	32	8	35
								7	4	1929	9							
04	46517	X		46517	-0-	-0-	-0-	1970	1	42272	2	Y	2068	2053	0			50
								2275	9									
05	45903	X		45903	-0-	-0-	-0-	2355	1	41423	2	Y	1929	1897	0	43	8	39
								3	4	2122	9							
06	34634	X		34634	-0-	-0-	-0-	1707	1	31008	2	Y	1604	1580	0	14	8	49
								155	4	1764	9							
07	37422	X		37422	-0-	-0-	-0-	2012	1	33931	2	Y	1273	1280	0			42
								79	4	1400	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

02	38473	X		38473	-0-	-0-	-0-	1489	1	34241	2	Y	2479	2369	0	114	8	50
								16	4	2727	9							
03	64836	X		64836	-0-	-0-	-0-	2798	1	59060	2	Y	2694	2642	0	49	8	53
								15	4	2963	9							
04	58734	X		58734	-0-	-0-	-0-	2500	1	53597	2	Y	2397	2392	0			58
								2637	9									
05	47665	X		47665	-0-	-0-	-0-	2413	1	42454	2	Y	2542	2492	0	56	8	52
								2	4	2796	9							
06	34965	X		34965	-0-	-0-	-0-	1676	1	30419	2	Y	2472	2428	0	21	8	75
								151	4	2719	9							
07	48036	X		48036	-0-	-0-	-0-	2553	1	43105	2	Y	2068	2074	0			69
								103	4	2275	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

02	55869	X		55869	-0-	-0-	-0-	2225	1	51128	2	Y	2265	2176	0	83	8	46
								24	4	2492	9							
03	38616	X		38616	-0-	-0-	-0-	1636	1	34508	2	Y	2239	2210	0	31	8	44
								9	4	2463	9							
04	46157	X		46157	-0-	-0-	-0-	1944	1	41705	2	Y	2280	2269	0			55
								2508	9									
05	38860	X		38860	-0-	-0-	-0-	1945	1	34218	2	Y	2449	2413	0	41	8	50
								3	4	2694	9							
06	29184	X		29184	-0-	-0-	-0-	1396	1	25320	2	Y	2128	2098	0	15	8	65
								127	4	2341	9							
07	40227	X		40227	-0-	-0-	-0-	2135	1	36015	2	Y	1811	1816	0			60
								85	4	1992	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON										
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113																
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID ->	282233	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	9726	PERF.	10018 - 14540							
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
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID ->	282234	COMPL. DATE	03/28/2017	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	9976 - 14712							
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID ->	282247	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	9234 - 13716		
02	29047	X	29047	-0-	-0-	-0-	1156 1	26524 2	Y	1231	1190 0	45 8	25
							13 4	1354 9					
03	42526	X	42526	-0-	-0-	-0-	1853 1	39099 2	Y	1422	1399 0	20 8	28
							10 4	1564 9					
04	44306	X	44306	-0-	-0-	-0-	1909 1	40899 2	Y	1362	1357 0		33
							1498 9						
05	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	1412 1	24825 2	Y	1395	1376 0	23 8	29
							2 4	1535 9					
06	63146	X	63146	-0-	-0-	-0-	3219 1	58419 2	Y	1105	1092 0	8 8	34
							292 4	1216 9					
07	34669	X	34669	-0-	-0-	-0-	1856 1	31323 2	Y	1286	1277 0		43
							75 4	1415 9					

HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	10120 - 14442							
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	10161 - 14883							
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19557

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
02	117391 X	117391	-0-	-0-	-0-	4910	1	105362	2	Y	6384	6191	0	121	8	117
						97	4	7022	9							
03	83453 X	83453	-0-	-0-	-0-	3269	1	72709	2	Y	6778	6733	0	43	8	119
						19	4	7456	9							
04	81057 X	81057	-0-	-0-	-0-	3017	1	72072	2	Y	5420	5399	0			140
						6	4	5962	9							
05	82471 X	82471	-0-	-0-	-0-	3214	1	73620	2	Y	5119	5083	0	47	8	129
						6	4	5631	9							
06	80965 X	80965	-0-	-0-	-0-	3300	1	72506	2	Y	4684	4708	0	19	8	86
						7	4	5152	9							
07	79744 X	79744	-0-	-0-	-0-	3494	1	71525	2	Y	4267	4266	0			87
						31	4	4694	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

02	41688 X	41688	-0-	-0-	-0-	1627	1	37422	2	Y	2383	2281	0	109	8	48
						18	4	2621	9							
03	32445 X	32445	-0-	-0-	-0-	1351	1	28579	2	Y	2279	2241	0	41	8	45
						8	4	2507	9							
04	43927 X	43927	-0-	-0-	-0-	1848	1	39658	2	Y	2201	2193	0			53
						2421	9									
05	113327 X	113327	-0-	-0-	-0-	5955	1	104799	2	Y	2334	2288	0	51	8	48
						6	4	2567	9							
06	80144 X	80144	-0-	-0-	-0-	4055	1	73634	2	Y	1898	1872	0	16	8	58
						367	4	2088	9							
07	29679 X	29679	-0-	-0-	-0-	1569	1	26488	2	Y	1418	1429	0			47
						62	4	1560	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 10342 - 14918

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 10108 - 14658

02	73830 X	73830	-0-	-0-	-0-	2984	1	68589	2	Y	2022	1925	0	93	8	41
						33	4	2224	9							
03	49745 X	49745	-0-	-0-	-0-	2146	1	45298	2	Y	2082	2044	0	38	8	41
						11	4	2290	9							
04	48175 X	48175	-0-	-0-	-0-	2043	1	43774	2	Y	2144	2133	0			52
						2358	9									
05	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	2353	1	41395	2	Y	2764	2699	0	61	8	56
						3	4	3040	9							
06	60013 X	60013	-0-	-0-	-0-	2961	1	53758	2	Y	2750	2699	0	24	8	83
						269	4	3025	9							
07	52901 X	52901	-0-	-0-	-0-	2804	1	47356	2	Y	2389	2393	0			79
						113	4	2628	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

02	150420	X	150420	-0-	-0-	-0-	6429	1	138100	2	Y	5241	5127	0	99	8	96
							126	4	5765	9							
03	146278	X	146278	-0-	-0-	-0-	6036	1	134320	2	Y	5353	5321	0	34	8	94
							34	4	5888	9							
04	170025	X	170025	-0-	-0-	-0-	6595	1	157554	2	Y	5329	5285	0			138
							14	4	5862	9							
05	172553	X	172553	-0-	-0-	-0-	6969	1	159623	2	Y	5409	5361	0	50	8	136
							11	4	5950	9							
06	151360	X	151360	-0-	-0-	-0-	6343	1	139525	2	Y	4980	5005	0	20	8	91
							14	4	5478	9							
07	140430	X	140430	-0-	-0-	-0-	6330	1	129601	2	Y	4039	4048	0			82
							56	4	4443	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY SCARLETT 42/43			WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726	COMPL. DATE 07/02/2017	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9502	-		19490				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		55412 X	47427	-0-	-7985	-0-	1365	1	41656	2	N	4005	4465	0	49
							4406	9							
03		60729 X	51667	-0-	-9062	-0-	1511	1	44087	2	N	5517	4919	0	647
							6069	9							
04		63780 X	50882	-0-	-12898	-0-	1463	1	44141	2	N	4798	4790	0	655
							5278	9							
05		56110 X	52551	-0-	-3559	-0-	1511	1	45581	2	N	4963	5274	0	280
							5459	9					64	8	
06		54300 X	31360	-0-	-22940	-0-	1463	1	26723	2	N	2885	2916	0	237
							3174	9					12	8	
07		52576 X	5490	-0-	-47086	-0-	1511	1	3052	2	N	843	736	0	344
							927	9							

HAY GIA 16/21			WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 9409	PERF. 9794	-		19760				
02		33292 X	32943	-0-	-349	-0-	1267	1	27579	2	Y	3702	3711	0	39
							25	4	4072	9					
03		36859 X	36075	-0-	-784	-0-	1337	1	30281	2	Y	4045	4036	0	48
							7	4	4450	9					
04		36192 X	36192	-0-	-0-	-0-	1275	1	31079	2	Y	3486	3480	0	54
							3	4	3835	9					
05		36487 X	32910	-0-	-3577	-0-	1226	1	28120	2	Y	3238	3249	0	43
							2	4	3562	9					
06		35310 X	28423	-0-	-6887	-0-	1109	1	24402	2	Y	2645	2634	0	54
							2	4	2910	9					
07		99169 X	99169	-0-	-0-	-0-	4582	1	93785	2	Y	693	735	0	12
							40	4	762	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 3428H		RRCID -> 282874	COMPL. DATE 04/21/2017	TOTAL DEPTH 8499	PERF. 8711	-		13440				
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			345
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0014WC		RRCID -> 282899	COMPL. DATE 12/30/2017	TOTAL DEPTH 9996	PERF.10372	-		20145				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 3028H		RRCID -> 283166		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8269 - 13160		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAY GIA 16/21		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283172		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9339		PERF. 9760 - 19728				
02	55623 X	55623	-0-	-0-	-0-	2306	1	50311	2	Y	2692	2699	0	28
						45	4	2961	9					
03	70329 X	70329	-0-	-0-	-0-	2769	1	62634	2	Y	4464	4439	0	53
						16	4	4910	9					
04	57943 X	57943	-0-	-0-	-0-	2142	1	52103	2	Y	3357	3358	0	52
						5	4	3693	9					
05	55753 X	55753	-0-	-0-	-0-	2199	1	50392	2	Y	2872	2886	0	38
						3	4	3159	9					
06	37607 X	37607	-0-	-0-	-0-	1531	1	33742	2	Y	2119	2114	0	43
						3	4	2331	9					
07	32395 X	29263	-0-	-3132	-0-	1311	1	26827	2	Y	1014	1039	0	18
						10	4	1115	9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283176		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9441		PERF. 9974 - 19756				
02	31077 X	31077	-0-	-0-	-0-	1183	1	25680	2	Y	3811	3822	0	40
						22	4	4192	9					
03	37643 X	37643	-0-	-0-	-0-	1397	1	31606	2	Y	4211	4201	0	50
						8	4	4632	9					
04	37395 X	37395	-0-	-0-	-0-	1313	1	31807	2	Y	3884	3874	0	60
						3	4	4272	9					
05	29459 X	29459	-0-	-0-	-0-	1078	1	24653	2	Y	3387	3402	0	45
						2	4	3726	9					
06	32160 X	32160	-0-	-0-	-0-	1261	1	27667	2	Y	2935	2920	0	60
						3	4	3229	9					
07	26691 X	6176	-0-	-20515	-0-	271	1	5576	2	Y	297	352	0	5
						2	4	327	9					

HH SW 3		WELL #: 18HC		RRCID -> 283380		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9782		PERF. 10023 - 14714				
02	49121 X	49121	-0-	-0-	-0-	1949	1	44827	2	Y	2113	2015	0	97 8
						21	4	2324	9					
03	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	1558	1	32845	2	Y	521	545	0	9 8
						8	4	573	9					
04	64016 X	64016	-0-	-0-	-0-	2751	1	58991	2	Y	2067	2027	0	50
						2274	9							
05	67131 X	67131	-0-	-0-	-0-	3501	1	61582	2	Y	1858	1829	0	41 8
						4	4	2044	9					
06	38347 X	38347	-0-	-0-	-0-	1905	1	34569	2	Y	1545	1523	0	13 8
						173	4	1700	9					
07	38384 X	38384	-0-	-0-	-0-	2111	1	35646	2	Y	493	524	0	16
						85	4	542	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 3		WELL #: 21HC		RRCID -> 283382		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 9799		PERF.10113 - 14771	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	56103 X	56103	-0-	-0-	-0-	2222 1	51100 2	Y	2505	2395 0	115 8 50
						25 4	2756 9				
03	67545 X	67545	-0-	-0-	-0-	2930 1	61802 2	Y	2544	2498 0	46 8 50
						15 4	2798 9				
04	66805 X	66805	-0-	-0-	-0-	2883 1	61851 2	Y	1883	1888 0	45
						2071 9					
05	62807 X	62807	-0-	-0-	-0-	3251 1	57207 2	Y	2132	2086 0	47 8 44
						4 4	2345 9				
06	48463 X	48463	-0-	-0-	-0-	2393 1	43403 2	Y	2227	2184 0	19 8 68
						217 4	2450 9				
07	59897 X	59897	-0-	-0-	-0-	3227 1	54474 2	Y	1878	1884 0	62
						130 4	2066 9				

HAY GIA 16/21		WELL #: 0021WA		RRCID -> 283395		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9459		PERF. 9643 - 19625	
02	46676 X	36678	-0-	-9998	-0-	1411 1	30833 2	Y	4005	4019 0	42
						28 4	4406 9				
03	51677 X	36747	-0-	-14930	-0-	1361 1	30767 2	Y	4193	4185 0	50
						7 4	4612 9				
04	50010 X	34051	-0-	-15959	-0-	1188 1	28834 2	Y	3660	3653 0	57
						3 4	4026 9				
05	43431 X	34354	-0-	-9077	-0-	1280 1	29318 2	Y	3414	3425 0	46
						1 4	3755 9				
06	40050 X	32539	-0-	-7511	-0-	1264 1	27767 2	Y	3185	3166 0	65
						4 4	3504 9				
07	28272 X	4456	-0-	-23816	-0-	88 1	1779 2	Y	2354	2377 0	42
						2589 9					

HAY GIA 16/21		WELL #: 0022WA		RRCID -> 283396		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9577 - 19545	
02	63624 X	63624	-0-	-0-	-0-	2536 1	55242 2	Y	5268	5282 0	56
						51 4	5795 9				
03	74228 X	74228	-0-	-0-	-0-	2877 1	65070 2	Y	5695	5683 0	68
						16 4	6265 9				
04	61677 X	61677	-0-	-0-	-0-	2233 1	54233 2	Y	4733	4727 0	74
						5 4	5206 9				
05	61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	2366 1	54190 2	Y	4506	4520 0	60
						4 4	4957 9				
06	59126 X	59126	-0-	-0-	-0-	2382 1	52330 2	Y	4007	3986 0	81
						6 4	4408 9				
07	68045 X	13443	-0-	-54602	-0-	519 1	10590 2	Y	2118	2161 0	38
						4 4	2330 9				

HAY GIA 16/21		WELL #: 0023WA		RRCID -> 283397		COMPL. DATE 02/12/2018		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 9844 - 19602	
02	92428 X	37818	-0-	-54610	-0-	1473 1	32129 2	Y	3805	3822 0	40
						30 4	4186 9				
03	102331 X	38127	-0-	-64204	-0-	1427 1	32316 2	Y	3977	3970 0	47
						9 4	4375 9				
04	48210 X	36209	-0-	-12001	-0-	1291 1	31350 2	Y	3241	3238 0	50
						3 4	3565 9				
05	49817 X	36386	-0-	-13431	-0-	1369 1	31406 2	Y	3280	3286 0	44
						3 4	3608 9				
06	44970 X	33475	-0-	-11495	-0-	1316 1	28921 2	Y	2941	2925 0	60
						3 4	3235 9				
07	31837 X	13058	-0-	-18779	-0-	567 1	11623 2	Y	785	831 0	14
						4 4	864 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 22HD		RRCID ->	283558	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	10479 - 14995	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 19HD		RRCID ->	283559	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	10352 - 15205	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0011WA		RRCID ->	283573	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9700 - 19865			
02	18643 X	18643	-0-	-0-	-0-	593	1	13020	2	N	4562	4579	0	48
						12	4	5018	9					
03	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	435	1	9793	2	N	4832	4822	0	58
						4	4	5315	9					
04	16297 X	16297	-0-	-0-	-0-	431	1	10424	2	N	4946	4927	0	77
						1	4	5441	9					
05	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	797	1	18288	2	N	4576	4592	0	61
						5034	9							
06	13911 X	13911	-0-	-0-	-0-	429	1	9465	2	N	3651	3638	0	74
						1	4	4016	9					
07	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	428	1	8760	2	N	4403	4398	0	79
						4	4	4843	9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0012WA		RRCID ->	283575	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9424	PERF.	9764 - 19929			
02	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	230	1	4929	2	N	2311	2320	0	24
						5	4	2542	9					
03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	343	1	7841	2	N	2653	2645	0	32
						2918	9							
04	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	118	1	2912	2	N	3184	3166	0	50
						3502	9							
05	20548 X	20548	-0-	-0-	-0-	707	1	16220	2	N	3289	3295	0	44
						3	4	3618	9					
06	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	465	1	10261	2	N	3336	3312	0	68
						3670	9							
07	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	347	1	7133	2	N	3178	3189	0	57
						2	4	3496	9					

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0013WA		RRCID ->	283576	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	9341	PERF.	9742 - 19907			
02	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	189	1	4122	2	N	3784	3796	0	40
						2	4	4162	9					
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	10	2	3090	9	N	2809	2816	0	33
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3425	3405	0	53
05	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	417	1	9514	2	N	2481	2501	0	33
						2729	9							
06	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	578	1	12688	2	N	3616	3576	0	73
						2	4	3978	9					
07	19288 X	19288	-0-	-0-	-0-	673	1	13765	2	N	4405	4399	0	79
						4	4	4846	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0011WA		RRCID -> 283577		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	37514 X	37514	-0-	-0-	-0-	1403 1	30577 2	N	5003	5017 0		53
						31 4	5503 9					
03	41276 X	41276	-0-	-0-	-0-	1499 1	33848 2	N	5382	5371 0		64
						9 4	5920 9					
04	36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	1239 1	30055 2	N	4972	4959 0		77
						2 4	5469 9					
05	48238 X	48238	-0-	-0-	-0-	1781 1	40702 2	N	5228	5235 0		70
						4 4	5751 9					
06	30675 X	30675	-0-	-0-	-0-	1173 1	25811 2	N	3354	3356 0		68
						2 4	3689 9					
07	44807 X	44807	-0-	-0-	-0-	1825 1	37344 2	N	5110	5086 0		92
						17 4	5621 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0012WA		RRCID -> 283578		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981				
02	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	1229 1	26753 2	N	3457	3466 0		36
						22 4	3803 9					
03	32346 X	32346	-0-	-0-	-0-	1190 1	26927 2	N	3838	3828 0		46
						7 4	4222 9					
04	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	1200 1	29204 2	N	3745	3733 0		58
						3 4	4120 9					
05	46817 X	46817	-0-	-0-	-0-	1788 1	40951 2	N	3704	3712 0		50
						4 4	4074 9					
06	37197 X	37197	-0-	-0-	-0-	1445 1	31827 2	N	3563	3541 0		72
						6 4	3919 9					
07	38972 X	38972	-0-	-0-	-0-	1619 1	33118 2	N	3832	3835 0		69
						20 4	4215 9					

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0013WA		RRCID -> 283579		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773				
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	152 1	3342 2	N	246	276 0		3
						2 4	271 9					
03	22517 X	22517	-0-	-0-	-0-	857 1	19243 2	N	2192	2169 0		26
						6 4	2411 9					
04	25520 X	25520	-0-	-0-	-0-	887 1	21548 2	N	2804	2786 0		44
						1 4	3084 9					
05	38769 X	38769	-0-	-0-	-0-	1489 1	34169 2	N	2827	2833 0		38
						1 4	3110 9					
06	26093 X	26093	-0-	-0-	-0-	1000 1	22015 2	N	2796	2777 0		57
						2 4	3076 9					
07	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	547 1	11241 2	N	1876	1899 0		34
						4 4	2064 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0041WC		RRCID -> 283653		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279				
02	113853 X	113853	-0-	-0-	-0-	4757 1	102121 2	Y	6260	6159 0	119 8	115
						89 4	6886 9					
03	173589 X	173589	-0-	-0-	-0-	7112 1	158274 2	Y	7422	7359 0	47 8	131
						39 4	8164 9					
04	156715 X	156715	-0-	-0-	-0-	5861 1	139830 2	Y	10010	9882 0		259
						13 4	11011 9					
05	157119 X	157119	-0-	-0-	-0-	6056 1	138644 2	Y	11281	11152 0	104 8	284
						10 4	12409 9					
06	154074 X	154074	-0-	-0-	-0-	6292 1	138267 2	Y	8637	8728 0	35 8	158
						14 4	9501 9					
07	151310 X	151310	-0-	-0-	-0-	6613 1	135408 2	Y	8391	8379 0		170
						59 4	9230 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	98122 X	98122	-0-	-0-	-0-	4106	1 88153	2 5783	Y	5259	5143	0 100 8	97
						78	4 5785	9					
03	105319 X	105319	-0-	-0-	-0-	4263	1 94797	2 6233	Y	5666	5627	0 36 8	100
						26	4 6233	9					
04	100841 X	100841	-0-	-0-	-0-	3840	1 91786	2 5207	Y	4734	4712	0	122
						8	4 5207	9					
05	98871 X	98871	-0-	-0-	-0-	3935	1 90200	2 4731	Y	4301	4275	0 40 8	108
						5	4 4731	9					
06	95728 X	95728	-0-	-0-	-0-	3957	1 87073	2 4688	Y	4262	4275	0 17 8	78
						10	4 4688	9					
07	99013 X	99013	-0-	-0-	-0-	4428	1 90645	2 3903	Y	3548	3554	0	72
						37	4 3903	9					

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

02	60053 X	60053	-0-	-0-	-0-	2362	1 54350	2 3315	N	3014	2901	0 111 8	61
						26	4 3315	9					
03	54022 X	54022	-0-	-0-	-0-	2296	1 48446	2 3267	N	2970	2930	0 42 8	59
						13	4 3267	9					
04	56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	2401	1 51433	2 3057	N	2779	2771	0	67
						3057	9						
05	55680 X	55680	-0-	-0-	-0-	2825	1 49680	2 3171	N	2883	2843	0 48 8	59
						4	4 3171	9					
06	56203 X	56203	-0-	-0-	-0-	2761	1 50100	2 3092	N	2811	2765	0 20 8	85
						250	4 3092	9					
07	58501 X	58501	-0-	-0-	-0-	3107	1 52442	2 2826	N	2569	2569	0	85
						126	4 2826	9					

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

02	60625 X	60625	-0-	-0-	-0-	2410	1 55374	2 2813	N	2557	2461	0 94 8	52
						28	4 2813	9					
03	59056 X	59056	-0-	-0-	-0-	2550	1 53742	2 2750	N	2500	2468	0 35 8	49
						14	4 2750	9					
04	58519 X	58519	-0-	-0-	-0-	2490	1 53393	2 2636	N	2396	2387	0	58
						2636	9						
05	57789 X	57789	-0-	-0-	-0-	2959	1 52095	2 2732	N	2484	2450	0 41 8	51
						3	4 2732	9					
06	48892 X	48892	-0-	-0-	-0-	2412	1 43780	2 2482	N	2256	2222	0 16 8	69
						218	4 2482	9					
07	45798 X	45798	-0-	-0-	-0-	2438	1 41152	2 2110	N	1918	1923	0	64
						98	4 2110	9					

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HH SW 5		WELL #: 17HA		RRCID ->	284085	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9186	-	13104	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	54325 X	54325	-0-	-0-	-0-	2155 1	49592 2	N	2322	2240	0	85	8	47
						24 4	2554 9							
03	47122 X	47122	-0-	-0-	-0-	2031 1	42872 2	N	2007	1986	0	28	8	40
						11 4	2208 9							
04	61035 X	61035	-0-	-0-	-0-	2601 1	55792 2	N	2402	2384	0			58
						2642 9								
05	72771 X	72771	-0-	-0-	-0-	3760 1	66162 2	N	2587	2549	0	43	8	53
						3 4	2846 9							
06	96351 X	96351	-0-	-0-	-0-	4879 1	88526 2	N	2276	2244	0	16	8	69
						442 4	2504 9							
07	80564 X	80564	-0-	-0-	-0-	4356 1	73565 2	N	2244	2238	0			75
						175 4	2468 9							
HH SW 5		WELL #: 20HA		RRCID ->	284086	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9445	-	14134	
02	62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	2485 1	57213 2	N	2112	2032	0	78	8	43
						28 4	2323 9							
03	71908 X	71908	-0-	-0-	-0-	3172 1	66924 2	N	1631	1619	0	23	8	32
						18 4	1794 9							
04	51732 X	51732	-0-	-0-	-0-	2205 1	47287 2	N	2036	2019	0			49
						2240 9								
05	46232 X	46232	-0-	-0-	-0-	2351 1	41397 2	N	2255	2221	0	37	8	46
						3 4	2481 9							
06	46915 X	46915	-0-	-0-	-0-	2328 1	42277 2	N	1908	1883	0	13	8	58
						211 4	2099 9							
07	47635 X	47635	-0-	-0-	-0-	2550 1	43062 2	N	1745	1745	0			58
						103 4	1920 9							
HH SW 5		WELL #: 8HD		RRCID ->	284102	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	10020	-	14833	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HH SW 5		WELL #: 9HA		RRCID ->	284120	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9372	-	13931	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0043WC		RRCID ->	284121	COMPL. DATE	05/09/2018	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	10648	-	20812	
02	105944 X	105944	-0-	-0-	-0-	4589 1	98571 2	Y	2448	2395	0	46	8	45
						91 4	2693 9							
03	87684 X	87684	-0-	-0-	-0-	3675 1	81720 2	Y	2063	2059	0	13	8	36
						20 4	2269 9							
04	64949 X	64949	-0-	-0-	-0-	2571 1	61475 2	Y	816	831	0			21
						5 4	898 9							
05	75050 X	75050	-0-	-0-	-0-	3113 1	71261 2	Y	610	610	0	6	8	15
						5 4	671 9							
06	61112 X	61112	-0-	-0-	-0-	2626 1	57825 2	Y	595	597	0	2	8	11
						6 4	655 9							
07	57046 X	57046	-0-	-0-	-0-	2631 1	53817 2	Y	521	521	0			11
						25 4	573 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HH SW 5		WELL #: 10HA		RRCID ->	284264	COMPL. DATE	07/12/2018	TOTAL DEPTH	9136 PERF. 9399 - 14089	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 21HC		RRCID ->	284270	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9861 - 14342	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 18HC		RRCID ->	284612	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9671 PERF. 9873 - 14746	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 19HD		RRCID ->	284629	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	9943 PERF.10259 - 14936	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 5		WELL #: 22HD		RRCID ->	284653	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	10069 PERF.10326 - 14821	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 17HA		RRCID ->	284678	COMPL. DATE	10/15/2018	TOTAL DEPTH	9318 PERF. 9768 - 14445	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HH SW 3		WELL #: 16HA		RRCID -> 285133		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 9430 - 14371			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		27132 X	17929	-0-	-9203	-0-	648 1	14916 2	N	2144	2006 0	98 8	43
							7 4	2358 9					
03		32168 X	32168	-0-	-0-	-0-	1333 1	28098 2	N	2482	2431 0	45 8	49
							7 4	2730 9					
04		31785 X	31785	-0-	-0-	-0-	1297 1	27782 2	N	2460	2450 0		59
							2706 9						
05		27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	1351 1	23791 2	N	2343	2302 0	52 8	48
							2 4	2577 9					
06		31080 X	23390	-0-	-7690	-0-	1102 1	20017 2	N	1974	1945 0	17 8	60
							100 4	2171 9					
07		32860 X	28750	-0-	-4110	-0-	1507 1	25437 2	N	1585	1592 0		53
							62 4	1744 9					

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0033WA		RRCID -> 285253		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 9716 - 19907			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 10HA		RRCID -> 285364		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9298		PERF. 9776 - 14453			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HH SW 3		WELL #: 9HA		RRCID -> 285365		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 9601 - 14474			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0031WA		RRCID -> 285396		COMPL. DATE 08/31/2018		TOTAL DEPTH 9492		PERF.10035 - 20228			
02		102303 X	102303	-0-	-0-	-0-	4293 1	92170 2	Y	5234	5122 0	99 8	96
							83 4	5757 9					
03		106004 X	106004	-0-	-0-	-0-	4310 1	95746 2	Y	5385	5352 0	34 8	95
							24 4	5924 9					
04		112838 X	112838	-0-	-0-	-0-	4318 1	103189 2	Y	4837	4807 0		125
							10 4	5321 9					
05		110840 X	110840	-0-	-0-	-0-	4418 1	101303 2	Y	4647	4612 0	43 8	117
							7 4	5112 9					
06		102627 X	102627	-0-	-0-	-0-	4254 1	93505 2	Y	4412	4430 0	18 8	81
							15 4	4853 9					
07		72246 X	72246	-0-	-0-	-0-	3237 1	66263 2	Y	2467	2498 0		50
							32 4	2714 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0011WC		RRCID -> 285486		COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	125399 X	125399	-0-	-0-	-0-	5102 1 102 4	111213 2 8982 9	N	8165	8172 0	87
03	126090 X	126090	-0-	-0-	-0-	4972 1 28 4	112301 2 8789 9	N	7990	7955 0	122
04	131131 X	131131	-0-	-0-	-0-	4829 1 11 4	117292 2 8999 9	N	8181	8195 0	108
05	123837 X	123837	-0-	-0-	-0-	4794 1 8 4	109803 2 9232 9	N	8393	8318 0	183
06	119907 X	119907	-0-	-0-	-0-	4890 1 12 4	107534 2 7471 9	N	6792	6812 0	163
07	44707 X	44707	-0-	-0-	-0-	1925 1 14 4	39425 2 3343 9	N	3039	3148 0	54

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0025WC		RRCID -> 285487		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815		
02	157902 X	157902	-0-	-0-	-0-	6548 1 128 4	142624 2 8602 9	N	7820	7819 0	83
03	170406 X	170406	-0-	-0-	-0-	6741 1 38 4	152376 2 11251 9	N	10228	10155 0	156
04	177326 X	177326	-0-	-0-	-0-	6627 1 15 4	160948 2 9736 9	N	8851	8890 0	117
05	175840 X	175840	-0-	-0-	-0-	6970 1 11 4	159718 2 9141 9	N	8310	8245 0	182
06	158107 X	158107	-0-	-0-	-0-	6521 1 15 4	143388 2 8183 9	N	7439	7442 0	179
07	129251 X	129251	-0-	-0-	-0-	5677 1 52 4	116159 2 7363 9	N	6694	6754 0	119

HH SW 3		WELL #: 29HA		RRCID -> 285488		COMPL. DATE 11/12/2018			TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 23HA		RRCID -> 285490		COMPL. DATE 11/28/2018			TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9269 - 14625		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46 A		WELL #: 0013WC		RRCID -> 285531		COMPL. DATE 06/12/2019			TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892		
02	48780 X	48780	-0-	-0-	-0-	2123 1 42 4	46217 2 398 9	N	362	362 0	4
03	43913 X	43913	-0-	-0-	-0-	1840 1 10 4	41633 2 430 9	N	391	389 0	6
04	50856 X	50856	-0-	-0-	-0-	1993 1 4 4	48452 2 407 9	N	370	371 0	5
05	50195 X	50195	-0-	-0-	-0-	2084 1 3 4	47780 2 328 9	N	298	296 0	7
06	46776 X	46776	-0-	-0-	-0-	2025 1 4 4	44516 2 231 9	N	210	212 0	5
07	49228 X	49228	-0-	-0-	-0-	2266 1 21 4	46395 2 546 9	N	496	492 0	9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

M 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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

02	12824 X	7366	-0-	-5458	-0-	236	1	5427	2	N	1545	1468	0	71	8	31
						3	4	1700	9							
03	14167 X	9569	-0-	-4598	-0-	364	1	7655	2	N	1407	1385	0	25	8	28
						2	4	1548	9							
04	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	502	1	10731	2	N	1538	1529	0			37
						1692	9									
05	13422 X	13422	-0-	-0-	-0-	611	1	10727	2	N	1894	1850	0	42	8	39
						1	4	2083	9							
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	533	1	9682	2	N	1790	1760	0	15	8	54
						48	4	1969	9							
07	18673 X	18673	-0-	-0-	-0-	926	1	15633	2	N	1887	1878	0			63
						38	4	2076	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

02	41852 X	41852	-0-	-0-	-0-	479	1	38318	2	N	2772	2768	0			20
						6	4	3049	9							
03	54064 X	42601	-0-	-11463	-0-	518	1	39083	2	N	2723	2723	0			20
						5	4	2995	9							
04	52320 X	36323	-0-	-15997	-0-	537	1	32710	2	N	2789	2753	0			56
						8	4	3068	9							
05	54064 X	12105	-0-	-41959	-0-	168	1	10391	2	N	1403	1445	0			14
						3	4	1543	9							
06	44850 X	11980	-0-	-32870	-0-	157	1	10303	2	N	1378	1381	0			11
						4	4	1516	9							
07	46345 X	34854	-0-	-11491	-0-	461	1	31256	2	N	2802	2789	0			24
						55	4	3082	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

02	216894 X	216894	-0-	-0-	-0-	8963	1	195257	2	N	11360	11358	0			121
						178	4	12496	9							
03	233887 X	233887	-0-	-0-	-0-	9273	1	209627	2	N	13575	13489	0			207
						54	4	14933	9							
04	240860 X	240860	-0-	-0-	-0-	9026	1	219321	2	N	11359	11416	0			150
						18	4	12495	9							
05	239675 X	239675	-0-	-0-	-0-	9522	1	218160	2	N	10890	10802	0			238
						14	4	11979	9							
06	241822 X	241822	-0-	-0-	-0-	10000	1	219872	2	N	10841	10818	0			261
						25	4	11925	9							
07	227953 X	227953	-0-	-0-	-0-	10033	1	205275	2	N	11413	11470	0			204
						91	4	12554	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	152240 X	152240	-0-	-0-	-0-	6426	1	139935	2	Y	5227	5215 0	20 8 91
						129	4	5750	9				
03	202723 X	202723	-0-	-0-	-0-	8209	1	185456	2	Y	8190	8211 0	32 8 38
						49	4	9009	9				
04	210244 X	210244	-0-	-0-	-0-	8034	1	195102	2	Y	6445	6466 0	17
						18	4	7090	9				
05	229593 X	229593	-0-	-0-	-0-	9283	1	212586	2	Y	7007	6995 0	29
						16	4	7708	9				
06	143187 X	143187	-0-	-0-	-0-	5964	1	131225	2	Y	5442	5436 0	35
						12	4	5986	9				
07	168888 X	168888	-0-	-0-	-0-	7544	1	154353	2	Y	6295	6276 0	54
						66	4	6925	9				

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

02	45207 X	45207	-0-	-0-	-0-	514	1	41216	2	N	3155	3149 0	23
						6	4	3471	9				
03	56154 X	56154	-0-	-0-	-0-	688	1	51946	2	N	3194	3193 0	24
						7	4	3513	9				
04	52082 X	52082	-0-	-0-	-0-	784	1	47855	2	N	3121	3082 0	63
						10	4	3433	9				
05	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	414	1	25863	2	N	1553	1600 0	16
						5	4	1708	9				
06	46893 X	46893	-0-	-0-	-0-	649	1	42720	2	N	3188	3179 0	25
						17	4	3507	9				
07	62967 X	62967	-0-	-0-	-0-	863	1	58305	2	N	3361	3357 0	29
						102	4	3697	9				

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

02	190026 X	190026	-0-	-0-	-0-	8036	1	175042	2	N	6172	6177 0	66
						159	4	6789	9				
03	142593 X	142593	-0-	-0-	-0-	5721	1	129308	2	N	6845	6807 0	104
						34	4	7530	9				
04	235482 X	235482	-0-	-0-	-0-	9037	1	219541	2	N	6258	6279 0	83
						20	4	6884	9				
05	169955 X	169955	-0-	-0-	-0-	6848	1	156869	2	N	5661	5620 0	124
						11	4	6227	9				
06	171570 X	171570	-0-	-0-	-0-	7237	1	159000	2	N	4826	4834 0	116
						24	4	5309	9				
07	167476 X	167476	-0-	-0-	-0-	7489	1	153332	2	N	5994	6003 0	107
						62	4	6593	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 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		
02	53872 X	43816	-0-	-10056	-0-	487 1 6 4	39098 2 4225 9	N	3841	3833 0	28		
03	56575 X	51631	-0-	-4944	-0-	618 1 6 4	46710 2 4297 9	N	3906	3905 0	29		
04	54240 X	53315	-0-	-925	-0-	784 1 10 4	47772 2 4749 9	N	4317	4259 0	87		
05	61304 X	61304	-0-	-0-	-0-	897 1 10 4	55850 2 4547 9	N	4134	4179 0	42		
06	49980 X	48357	-0-	-1623	-0-	660 1 17 4	43375 2 4305 9	N	3914	3925 0	31		
07	55718 X	55718	-0-	-0-	-0-	747 1 89 4	50489 2 4393 9	N	3994	3990 0	35		

HAY ARIA 03/46			WELL #: 0021WC		RRCID -> 286258	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 10292	PERF.10593	-		20879		
02	147326 X	147326	-0-	-0-	-0-	6248 1 123 4	136114 2 4841 9	N	4401	4418 0	47		
03	117820 X	117820	-0-	-0-	-0-	4766 1 30 4	107705 2 5319 9	N	4835	4808 0	74		
04	150163 X	150163	-0-	-0-	-0-	5748 1 12 4	139628 2 4775 9	N	4341	4358 0	57		
05	127962 X	127962	-0-	-0-	-0-	5163 1 8 4	118300 2 4491 9	N	4083	4051 0	89		
06	115595 X	115595	-0-	-0-	-0-	4831 1 10 4	106199 2 4555 9	N	4141	4130 0	100		
07	131751 X	131751	-0-	-0-	-0-	5894 1 53 4	120636 2 5168 9	N	4698	4714 0	84		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0023WA		RRCID -> 286325	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 8639	PERF. 8627	-		19412		
02	40096 X	37139	-0-	-2957	-0-	412 1 6 4	32902 2 3819 9	N	3472	3487 0	50		
03	46035 X	38759	-0-	-7276	-0-	456 1 4 4	34408 2 3891 9	N	3537	3519 0	68		
04	46650 X	43556	-0-	-3094	-0-	637 1 10 4	38774 2 4135 9	N	3759	3777 0	50		
05	48205 X	27932	-0-	-20273	-0-	392 1 5 4	24372 2 3163 9	N	2875	2882 0	43		
06	46650 X	39183	-0-	-7467	-0-	523 1 13 4	34311 2 4336 9	N	3942	3935 0	50		
07	45012 X	38132	-0-	-6880	-0-	494 1 59 4	33451 2 4128 9	N	3753	3749 0	54		

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0024WA		RRCID -> 286363	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8786	PERF. 8864	-		19651		
02	28980 X	17271	-0-	-11709	-0-	184 1 2 4	14829 2 2256 9	N	2051	2056 0	30		
03	29264 X	21056	-0-	-8208	-0-	245 1 4 4	18487 2 2320 9	N	2109	2099 0	40		
04	27917 X	27917	-0-	-0-	-0-	408 1 6 4	24925 2 2578 9	N	2344	2353 0	31		
05	24273 X	4740	-0-	-19533	-0-	63 1 1 4	3887 2 789 9	N	717	737 0	11		
06	23490 X	9390	-0-	-14100	-0-	123 1 4 4	8050 2 1213 9	N	1103	1100 0	14		
07	28861 X	22370	-0-	-6491	-0-	287 1 35 4	19376 2 2672 9	N	2429	2408 0	35		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0042WA		RRCID -> 286381		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8996 - 19412	
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
02	38304 X	1076	-0-	-37228	-0-	10 1 365 9	701 2	N	332	331 0	2
03	42408 X	28507	-0-	-13901	-0-	323 1 4 4	24364 2	N	3469	3445 0	26
04	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	485 1 6 4	29609 2	N	3795	3745 0	76
05	41050 X	41050	-0-	-0-	-0-	593 1 6 4	36870 2	N	3255	3298 0	33
06	31082 X	31082	-0-	-0-	-0-	421 1 11 4	27711 2	N	2672	2684 0	21
07	45273 X	45273	-0-	-0-	-0-	616 1 74 4	41662 2	N	2655	2653 0	23
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0034WA		RRCID -> 286400		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 8909		PERF. 9050 - 19511	
02	42448 X	35965	-0-	-6483	-0-	413 1 3 4	33008 2	N	2310	2305 0	17
03	45539 X	44793	-0-	-746	-0-	553 1 6 4	41685 2	N	2317	2317 0	17
04	42270 X	39225	-0-	-3045	-0-	595 1 8 4	36148 2	N	2249	2221 0	45
05	43679 X	18376	-0-	-25303	-0-	269 1 3 4	16734 2	N	1245	1277 0	13
06	43380 X	27568	-0-	-15812	-0-	390 1 10 4	25716 2	N	1320	1323 0	10
07	44826 X	30565	-0-	-14261	-0-	410 1 50 4	27786 2	N	2108	2100 0	18
HAY ARIA 03/46		WELL #: 0026WD		RRCID -> 286522		COMPL. DATE 05/24/2019		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10944 - 21163	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0045WC		RRCID -> 286537		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 10284		PERF.10770 - 20768	
02	138566 X	138566	-0-	-0-	-0-	5818 1 116 4	126858 2	Y	5249	5218 0	20 8 92
03	169610 X	169610	-0-	-0-	-0-	6827 1 40 4	154449 2	Y	7540	7567 0	30 8 35
04	176053 X	176053	-0-	-0-	-0-	6625 1 14 4	160864 2	Y	7773	7787 0	21
05	114820 X	114820	-0-	-0-	-0-	4525 1 6 4	103614 2	Y	6068	6064 0	25
06	111157 X	111157	-0-	-0-	-0-	4602 1 10 4	101179 2	Y	4878	4871 0	32
07	168852 X	168852	-0-	-0-	-0-	7507 1 67 4	153673 2	Y	6914	6886 0	60

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	40020 X	40020	-0-	-0-	-0-	459 6 4	36827 2 2728 9	N	2480	2476 0	18
03	44422 X	44422	-0-	-0-	-0-	544 5 4	41054 2 2819 9	N	2563	2562 0	19
04	41881 X	41881	-0-	-0-	-0-	634 9 4	38612 2 2626 9	N	2387	2358 0	48
05	44299 X	19547	-0-	-24752	-0-	282 3 4	17568 2 1694 9	N	1540	1572 0	16
06	52573 X	52573	-0-	-0-	-0-	735 19 4	48267 2 3552 9	N	3229	3219 0	26
07	47079 X	47079	-0-	-0-	-0-	644 76 4	43530 2 2829 9	N	2572	2576 0	22

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0032WA		RRCID -> 286567		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8849		PERF. 8917 - 19437	
02	43260 X	40391	-0-	-2869	-0-	459 6 4	36976 2 2950 9	N	2682	2678 0	19
03	47895 X	45650	-0-	-2245	-0-	553 6 4	41883 2 3208 9	N	2916	2913 0	22
04	40620 X	37287	-0-	-3333	-0-	552 8 4	33659 2 3068 9	N	2789	2755 0	56
05	44733 X	15161	-0-	-29572	-0-	210 3 4	13132 2 1816 9	N	1651	1690 0	17
06	44190 X	18263	-0-	-25927	-0-	245 7 4	16123 2 1888 9	N	1716	1719 0	14
07	45663 X	41573	-0-	-4090	-0-	552 66 4	37393 2 3562 9	N	3238	3224 0	28

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0031WA		RRCID -> 286635		COMPL. DATE 07/19/2019		TOTAL DEPTH 8684		PERF. 8889 - 19368	
02	42896 X	34799	-0-	-8097	-0-	382 3 4	30502 2 3912 9	N	3556	3550 0	26
03	47492 X	38442	-0-	-9050	-0-	448 4 4	33910 2 4080 9	N	3709	3707 0	28
04	45960 X	31037	-0-	-14923	-0-	442 6 4	26946 2 3643 9	N	3312	3273 0	67
05	46438 X	14149	-0-	-32289	-0-	168 3 4	10389 2 3589 9	N	3263	3297 0	33
06	37290 X	23365	-0-	-13925	-0-	288 8 4	18885 2 4184 9	N	3804	3807 0	30
07	38533 X	35813	-0-	-2720	-0-	460 55 4	31077 2 4221 9	N	3837	3834 0	33

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0015WC		RRCID -> 286648		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10230		PERF.10492 - 20771	
02	144881 X	144881	-0-	-0-	-0-	5992 117 4	130533 2 8239 9	Y	7490	7371 0	29 8 131
03	222190 X	222190	-0-	-0-	-0-	8992 53 4	203307 2 9838 9	Y	8944	8998 0	35 8 42
04	93834 X	93834	-0-	-0-	-0-	3180 7 4	77285 2 13362 9	Y	12147	12157 0	32
05	162771 X	162771	-0-	-0-	-0-	6178 11 4	141499 2 15083 9	Y	13712	13687 0	57
06	215010 X	215010	-0-	-0-	-0-	8596 21 4	188946 2 17447 9	Y	15861	15815 0	103
07	187538 X	187538	-0-	-0-	-0-	8176 70 4	167430 2 11862 9	Y	10784	10794 0	93

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0016WD		RRCID -> 286650	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10546	PERF.10925	- 21207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0011WC		RRCID -> 286657	COMPL. DATE 08/26/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF.10508	- 20438		
02	34873	X	34873	-0-	-0-	-0-	1453 1	31651 2	Y	1581 1573 0 6 8 28
							30 4	1739 9		
03	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	1038 1	23562 2	Y	1668 1681 0 7 8 8
							6 4	1835 9		
04	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	403 1	9760 2	Y	1408 1412 0 4
							1 4	1549 9		
05	45287	X	45287	-0-	-0-	-0-	1671 1	38330 2	Y	4804 4788 0 20
							2 4	5284 9		
06	46238	X	46238	-0-	-0-	-0-	1769 1	38865 2	Y	5091 5078 0 33
							4 4	5600 9		
07	62819	X	62819	-0-	-0-	-0-	2739 1	56116 2	Y	3582 3584 0 31
							24 4	3940 9		

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0013WC		RRCID -> 286747	COMPL. DATE 08/27/2019	TOTAL DEPTH 10285	PERF.10451	- 20638		
02	91968	X	91968	-0-	-0-	-0-	4003 1	87312 2	Y	523 544 0 2 8 9
							78 4	575 9		
03	60930	X	60930	-0-	-0-	-0-	2543 1	57472 2	Y	817 819 0 3 8 4
							16 4	899 9		
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 4 0 -0-
05	92001	X	92001	-0-	-0-	-0-	3695 1	84687 2	Y	3285 3271 0 14
							5 4	3614 9		
06	118895	X	118895	-0-	-0-	-0-	5042 1	110828 2	Y	2740 2736 0 18
							11 4	3014 9		
07	124156	X	124156	-0-	-0-	-0-	5689 1	116508 2	Y	1735 1738 0 15
							50 4	1909 9		

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0012WD		RRCID -> 286918	COMPL. DATE 06/14/2019	TOTAL DEPTH 10659	PERF.11233	- 20825		
02	129286	X	129286	-0-	-0-	-0-	5388 1	117469 2	N	5745 5745 0 61
							109 4	6320 9		
03	101616	X	101616	-0-	-0-	-0-	4011 1	90814 2	N	6153 6120 0 94
							23 4	6768 9		
04	131217	X	131217	-0-	-0-	-0-	4950 1	120306 2	N	5409 5432 0 71
							11 4	5950 9		
05	141644	X	141644	-0-	-0-	-0-	5727 1	131120 2	N	4352 4328 0 95
							10 4	4787 9		
06	109029	X	109029	-0-	-0-	-0-	4640 1	102089 2	N	2081 2126 0 50
							11 4	2289 9		
07	113215	X	113215	-0-	-0-	-0-	5085 1	104124 2	N	3603 3589 0 64
							43 4	3963 9		

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0024WD		RRCID -> 286921	COMPL. DATE 05/22/2019	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10626	- 20899		
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0081WA		RRCID ->	286926	COMPL. DATE	07/29/2019	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8754 - 19215	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		10472 X	7326	-0-	-3146	-0-	84 1	6633 2	N	553	560 0	4
							1 4	608 9				
03		20646 X	5819	-0-	-14827	-0-	49 1	3705 2	N	1877	1867 0	14
							2065 9					
04		19980 X	9767	-0-	-10213	-0-	117 1	7096 2	N	2320	2287 0	47
							2 4	2552 9				
05		20646 X	1392	-0-	-19254	-0-	59 2	1333 9	N	1212	1247 0	12
06		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	161 1	10607 2	N	3263	3249 0	26
							4 4	3589 9				
07		10106 X	7361	-0-	-2745	-0-	85 1	5543 2	N	1567	1579 0	14
							9 4	1724 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0042WD		RRCID ->	286932	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10394	PERF.	11019 - 21300
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0043WC		RRCID ->	286942	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10176	PERF.	10647 - 20902	
02		99371 X	99371	-0-	-0-	-0-	4072 1	88723 2	Y	5907	5867 0	103
							78 4	6498 9				
03		115024 X	115024	-0-	-0-	-0-	4539 1	102560 2	Y	7181	7223 0	33
							26 4	7899 9				
04		134298 X	134298	-0-	-0-	-0-	4970 1	120693 2	Y	7840	7852 0	21
							11 4	8624 9				
05		128919 X	128919	-0-	-0-	-0-	5125 1	117405 2	Y	5800	5797 0	24
							9 4	6380 9				
06		121832 X	121832	-0-	-0-	-0-	5014 1	110191 2	Y	6013	5998 0	39
							13 4	6614 9				
07		118619 X	118619	-0-	-0-	-0-	5238 1	107185 2	Y	5593	5584 0	48
							44 4	6152 9				

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0044WD		RRCID ->	286948	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10536	PERF.	11142 - 21024
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0016WD		RRCID ->	287038	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10729	PERF.	11098 - 21120
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287072		COMPL. DATE 08/27/2019		TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	118085 X	118085	-0-	-0-	-0-	4551 1 91 4	99062 2 14381 9	Y	13074	12970 0	50 8	228
03	106380 X	106380	-0-	-0-	-0-	3765 1 20 4	85159 2 17436 9	Y	15851	15943 0	62 8	74
04	23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	675 1 1 4	16420 2 5931 9	Y	5392	5452 0		14
05	63368 X	63368	-0-	-0-	-0-	2496 1 3 4	57140 2 3729 9	Y	3390	3390 0		14
06	82960 X	82960	-0-	-0-	-0-	3435 1 7 4	75607 2 3911 9	Y	3555	3546 0		23
07	65073 X	65073	-0-	-0-	-0-	2918 1 26 4	59665 2 2464 9	Y	2240	2244 0		19

HAY ZOELLE 9		WELL #: 0012WA		RRCID -> 287108		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741				
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-			Y	937	934 0		10
03	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	223 1 1999 9	5136 2	Y	1817	1799 0	6 8	22
04	24390 X	8886	-0-	-15504	-0-	267 1 2153 9	6466 2	Y	1957	1949 0		30
05	25885 X	2123	-0-	-23762	-0-	24 2	2099 9	Y	1908	1905 0	8 8	25
06	25050 X	3078	-0-	-21972	-0-	45 1 2023 9	1010 2	Y	1839	1825 0	2 8	37
07	9176 X	3622	-0-	-5554	-0-	65 1 2190 9	1367 2	Y	1991	1992 0		36

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0014WD		RRCID -> 287180		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149				
02	114002 X	114002	-0-	-0-	-0-	4680 1 91 4	102038 2 7193 9	N	6539	6551 0		70
03	98063 X	98063	-0-	-0-	-0-	3883 1 22 4	87937 2 6221 9	N	5655	5639 0		86
04	129701 X	129701	-0-	-0-	-0-	4909 1 11 4	119168 2 5613 9	N	5103	5122 0		67
05	133389 X	133389	-0-	-0-	-0-	5357 1 11 4	122844 2 5177 9	N	4706	4670 0		103
06	104118 X	104118	-0-	-0-	-0-	4325 1 10 4	95069 2 4714 9	N	4285	4285 0		103
07	118003 X	118003	-0-	-0-	-0-	5240 1 50 4	107382 2 5331 9	N	4846	4863 0		86

HAY ARIA 03/46		WELL #: 0022WD		RRCID -> 287214		COMPL. DATE 05/20/2019		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21		WELL #: 0012WD		RRCID -> 287239		COMPL. DATE 08/26/2019		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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 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			
02	71984 X	71984	-0-	-0-	-0-	2988 1 59 4	65161 2 3776 9	Y	3433	3422 0	13 8	60		
03	91665 X	91665	-0-	-0-	-0-	3659 1 21 4	82760 2 5225 9	Y	4750	4769 0	19 8	22		
04	109653 X	109653	-0-	-0-	-0-	4104 1 9 4	99581 2 5959 9	Y	5417	5425 0		14		
05	110860 X	110860	-0-	-0-	-0-	4407 1 8 4	101023 2 5422 9	Y	4929	4922 0		21		
06	105619 X	105619	-0-	-0-	-0-	4380 1 10 4	96277 2 4952 9	Y	4502	4494 0		29		
07	89135 X	89135	-0-	-0-	-0-	3954 1 34 4	81012 2 4135 9	Y	3759	3756 0		32		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0052WA		RRCID -> 287407		COMPL. DATE 11/23/2019			TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239				
02	55776 X	44413	-0-	-11363	-0-	494 1 6 4	39443 2 4470 9	N	4064	4056 0		52		
03	60636 X	60022	-0-	-614	-0-	726 1 8 4	54694 2 4594 9	N	4176	4175 0		53		
04	65946 X	65946	-0-	-0-	-0-	1018 1 14 4	62100 2 2814 9	N	2558	2538 0		73		
05	60636 X	46779	-0-	-13857	-0-	694 1 8 4	43280 2 2797 9	N	2543	2583 0		33		
06	58110 X	41834	-0-	-16276	-0-	576 1 14 4	37888 2 3356 9	N	3051	3048 0		36		
07	68138 X	53432	-0-	-14706	-0-	718 1 86 4	48584 2 4044 9	N	3676	3664 0		48		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0051WA		RRCID -> 287436		COMPL. DATE 10/27/2022			TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985				
02	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	451 1 5 4	36054 2 5251 9	N	4774	4765 0		61		
03	49197 X	44086	-0-	-5111	-0-	499 1 5 4	37727 2 5855 9	N	5323	5317 0		67		
04	47610 X	34085	-0-	-13525	-0-	529 1 7 4	32283 2 1266 9	N	1151	1185 0		33		
05	49197 X	18357	-0-	-30840	-0-	234 1 3 4	14668 2 3452 9	N	3138	3130 0		41		
06	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	738 1 19 4	48590 2 3632 9	N	3302	3304 0		39		
07	46221 X	39193	-0-	-7028	-0-	467 1 56 4	31529 2 7141 9	N	6492	6447 0		84		
HAY ARIA 03/46			WELL #: 0044WA		RRCID -> 287556		COMPL. DATE 01/06/2020			TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
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 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
02	43400 X	38059	-0-	-5341	-0-	428	1 34319	2 3309	2 3309	N	3008	3010	0	38
03	48050 X	36486	-0-	-11564	-0-	430	1 32493	2 3559	2 3559	N	3235	3232	0	41
04	46500 X	41123	-0-	-5377	-0-	607	1 36941	2 3567	2 3567	N	3243	3191	0	93
05	48050 X	21986	-0-	-26064	-0-	309	1 19278	2 2395	2 2395	N	2177	2242	0	28
06	40770 X	-0-	-0-	-40770	-0-					N	-0-	28	0	-0-
07	42501 X	35087	-0-	-7414	-0-	458	1 31014	2 3560	2 3560	N	3236	3194	0	42

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0194WA		RRCID -> 287603		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 8374		PERF. 9258 - 20454			
02	59576 X	59576	-0-	-0-	-0-	681	1 54530	2 4358	2 4358	N	3962	3970	0	50
03	69544 X	69544	-0-	-0-	-0-	847	1 63963	2 4723	2 4723	N	4294	4290	0	54
04	62040 X	60149	-0-	-1891	-0-	894	1 54409	2 4833	2 4833	N	4394	4322	0	126
05	64108 X	29084	-0-	-35024	-0-	385	1 23913	2 4782	2 4782	N	4347	4416	0	57
06	62040 X	39892	-0-	-22148	-0-	532	1 34937	2 4410	2 4410	N	4009	4019	0	47
07	64108 X	50029	-0-	-14079	-0-	667	1 45004	2 4279	2 4279	N	3890	3887	0	50

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0191WA		RRCID -> 287604		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8606 - 18768			
02	56112 X	43605	-0-	-12507	-0-	485	1 38875	2 4239	2 4239	N	3854	3854	0	49
03	60636 X	39898	-0-	-20738	-0-	470	1 35445	2 3978	2 3978	N	3616	3619	0	46
04	58680 X	43048	-0-	-15632	-0-	631	1 38443	2 3966	2 3966	N	3605	3548	0	103
05	69631 X	69631	-0-	-0-	-0-	1040	1 64578	2 4001	2 4001	N	3637	3693	0	47
06	69664 X	69664	-0-	-0-	-0-	968	1 63589	2 5080	2 5080	N	4618	4610	0	55
07	48267 X	47423	-0-	-844	-0-	593	1 40125	2 6633	2 6633	N	6030	6007	0	78

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0192WA		RRCID -> 287605		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 8218		PERF. 8558 - 20199			
02	60676 X	53130	-0-	-7546	-0-	575	1 46078	2 6470	2 6470	N	5882	5918	0	75
03	69228 X	69228	-0-	-0-	-0-	821	1 61921	2 6476	2 6476	N	5887	5888	0	74
04	65010 X	42271	-0-	-22739	-0-	641	1 39037	2 2584	2 2584	N	2349	2356	0	67
05	67177 X	40456	-0-	-26721	-0-	564	1 35092	2 4794	2 4794	N	4358	4368	0	57
06	65010 X	44149	-0-	-20861	-0-	564	1 36975	2 6596	2 6596	N	5996	5982	0	71
07	76789 X	76789	-0-	-0-	-0-	1044	1 70585	2 5036	2 5036	N	4578	4590	0	59

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		51623 X	51623	-0-	-0-	-0-	608 1	48565 2	Y	2221	2220 0		18
							7 4	2443 9					
03		51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	644 1	48668 2	Y	2296	2291 0		23
							6 4	2526 9					
04		47070 X	33629	-0-	-13441	-0-	514 1	31404 2	Y	1549	1563 0		9
							7 4	1704 9					
05		48639 X	6392	-0-	-42247	-0-	89 1	5592 2	Y	645	650 0		4
							1 4	710 9					
06		47070 X	13209	-0-	-33861	-0-	173 1	11396 2	Y	1486	1483 0		7
							5 4	1635 9					
07		51176 X	51176	-0-	-0-	-0-	707 1	47848 2	Y	2305	2303 0		9
							85 4	2536 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0013WA		RRCID -> 287625		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 8420 - 19207		
02		36421 X	36421	-0-	-0-	-0-	413 1	33092 2	N	2648	2654 0		38
							3 4	2913 9					
03		42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	521 1	39297 2	N	2743	2729 0		52
							5 4	3017 9					
04		46761 X	46761	-0-	-0-	-0-	703 1	42839 2	N	2917	2930 0		39
							10 4	3209 9					
05		19726 X	19726	-0-	-0-	-0-	284 1	17647 2	N	1629	1644 0		24
							3 4	1792 9					
06		31055 X	31055	-0-	-0-	-0-	424 1	27995 2	N	2386	2380 0		30
							11 4	2625 9					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 0		-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0014WA		RRCID -> 287634		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8620 - 19407		
02		29413 X	29413	-0-	-0-	-0-	334 1	26703 2	N	2157	2161 0		31
							3 4	2373 9					
03		35921 X	35921	-0-	-0-	-0-	436 1	32885 2	N	2360	2346 0		45
							4 4	2596 9					
04		40898 X	40898	-0-	-0-	-0-	614 1	37504 2	N	2520	2531 0		34
							8 4	2772 9					
05		15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	223 1	13840 2	N	1239	1255 0		18
							3 4	1363 9					
06		8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	123 1	8048 2	N	656	666 0		8
							4 4	722 9					
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8 0		-0-

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0012WA		RRCID -> 287635		COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8490 - 19276		
02		35332 X	35332	-0-	-0-	-0-	401 1	32014 2	N	2647	2654 0		38
							5 4	2912 9					
03		51387 X	51387	-0-	-0-	-0-	629 1	47569 2	N	2894	2877 0		55
							6 4	3183 9					
04		45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	683 1	41651 2	N	3123	3136 0		42
							10 4	3435 9					
05		28491 X	28491	-0-	-0-	-0-	411 1	25613 2	N	2238	2247 0		33
							5 4	2462 9					
06		14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	200 1	13047 2	N	1440	1455 0		18
							6 4	1584 9					
07		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	53 1	3645 2	N	281	295 0		4
							6 4	309 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 #: 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	58072 X	11862	-0-	-46210	-0-	133	1	10765	2	Y	875	885 0	7
						1	4	963	9				
03	64294 X	4209	-0-	-60085	-0-	26	1	2009	2	Y	1976	1963 0	20
						2174	9						
04	62220 X	53071	-0-	-9149	-0-	747	1	45586	2	Y	6116	6100 0	36
						10	4	6728	9				
05	64294 X	55518	-0-	-8776	-0-	811	1	50481	2	Y	3834	3845 0	25
						9	4	4217	9				
06	62220 X	57923	-0-	-4297	-0-	815	1	53587	2	Y	3182	3192 0	15
						21	4	3500	9				
07	36766 X	36766	-0-	-0-	-0-	492	1	33356	2	Y	2598	2603 0	10
						60	4	2858	9				

 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

02	48104 X	12657	-0-	-35447	-0-	138	1	11031	2	Y	1352	1365 0	11
						1	4	1487	9				
03	53258 X	19318	-0-	-33940	-0-	226	1	17015	2	Y	1885	1877 0	19
						3	4	2074	9				
04	51540 X	12191	-0-	-39349	-0-	183	1	11165	2	Y	763	777 0	5
						4	4	839	9				
05	53258 X	7716	-0-	-45542	-0-	115	1	7163	2	Y	396	398 0	3
						2	4	436	9				
06	51540 X	20309	-0-	-31231	-0-	282	1	18552	2	Y	1334	1331 0	6
						8	4	1467	9				
07	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	189	1	12863	2	Y	1877	1875 0	8
						23	4	2065	9				

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

02	35700 X	28370	-0-	-7330	-0-	322	1	25672	2	N	2157	2161 0	31
						3	4	2373	9				
03	39091 X	33745	-0-	-5346	-0-	409	1	30796	2	N	2305	2292 0	44
						4	4	2536	9				
04	38115 X	38115	-0-	-0-	-0-	571	1	34700	2	N	2578	2587 0	35
						8	4	2836	9				
05	31403 X	20075	-0-	-11328	-0-	294	1	18237	2	N	1400	1414 0	21
						4	4	1540	9				
06	36452 X	36452	-0-	-0-	-0-	508	1	33280	2	N	2410	2400 0	31
						13	4	2651	9				
07	39627 X	39627	-0-	-0-	-0-	545	1	36792	2	N	2022	2024 0	29
						66	4	2224	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 #: 0183WA		RRCID -> 287727	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 8119	PERF. 8637	- 19507				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
02	65457 X	65457 -0- -0- -0-	769 1	61546 2	Y	2849	2851 0	22					
			8 4	3134 9									
03	80317 X	80317 -0- -0- -0-	988 1	74536 2	Y	4346	4325 0	43					
			12 4	4781 9									
04	93992 X	93992 -0- -0- -0-	1418 1	86374 2	Y	5620	5629 0	34					
			18 4	6182 9									
05	91750 X	91750 -0- -0- -0-	1378 1	85947 2	Y	4009	4017 0	26					
			15 4	4410 9									
06	71188 X	71188 -0- -0- -0-	1012 1	66565 2	Y	3259	3270 0	15					
			26 4	3585 9									
07	75020 X	64216 -0- -10804 -0-	871 1	58905 2	Y	3943	3942 0	16					
			103 4	4337 9									

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0011WA		RRCID -> 287740	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 8392	- 19178				
02	37173 X	37173 -0- -0- -0-	422 1	33678 2	N	2790	2795 0	40					
			4 4	3069 9									
03	55596 X	55596 -0- -0- -0-	686 1	51760 2	N	2857	2842 0	55					
			7 4	3143 9									
04	50415 X	50415 -0- -0- -0-	705 1	42915 2	N	6168	6140 0	83					
			10 4	6785 9									
05	66556 X	66556 -0- -0- -0-	933 1	58076 2	N	6851	6832 0	102					
			11 4	7536 9									
06	37102 X	37102 -0- -0- -0-	493 1	32358 2	N	3853	3906 0	49					
			13 4	4238 9									
07	28637 X	28637 -0- -0- -0-	384 1	25963 2	N	2039	2058 0	30					
			47 4	2243 9									

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0021WA		RRCID -> 287741	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH 8548	PERF. 8496	- 19281				
02	47713 X	47713 -0- -0- -0-	552 1	44140 2	N	2741	2744 0	39					
			6 4	3015 9									
03	74458 X	74458 -0- -0- -0-	933 1	70403 2	N	2827	2812 0	54					
			12 4	3110 9									
04	72133 X	72133 -0- -0- -0-	1056 1	64370 2	N	6084	6056 0	82					
			15 4	6692 9									
05	73906 X	73906 -0- -0- -0-	1043 1	64824 2	N	7297	7270 0	109					
			12 4	8027 9									
06	66598 X	66598 -0- -0- -0-	938 1	61689 2	N	3588	3652 0	45					
			24 4	3947 9									
07	82657 X	82657 -0- -0- -0-	1143 1	77277 2	N	3728	3719 0	54					
			136 4	4101 9									

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0022WA		RRCID -> 287742	COMPL. DATE 04/08/2019	TOTAL DEPTH 8695	PERF. 8689	- 19423				
02	32089 X	32089 -0- -0- -0-	361 1	28799 2	N	2660	2664 0	38					
			3 4	2926 9									
03	48261 X	48261 -0- -0- -0-	590 1	44532 2	N	2848	2832 0	54					
			6 4	3133 9									
04	40835 X	40835 -0- -0- -0-	604 1	36805 2	N	3107	3119 0	42					
			8 4	3418 9									
05	23041 X	23041 -0- -0- -0-	328 1	20468 2	N	2037	2049 0	30					
			4 4	2241 9									
06	35536 X	35536 -0- -0- -0-	483 1	31690 2	N	3045	3036 0	39					
			13 4	3350 9									
07	35822 X	35822 -0- -0- -0-	471 1	31825 2	N	3154	3147 0	46					
			57 4	3469 9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. DR STATE WISE UNIT 1		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 0064WA		RRCID -> 287969		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8951 - 19911					
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
02	39003 X	39003	-0-	-0-	-0-	441 4	1 4	35170 3388	2 9	N	3080	3090 0			39
03	38144 X	38144	-0-	-0-	-0-	448 4	1 4	33825 3867	2 9	N	3515	3510 0			44
04	41611 X	41611	-0-	-0-	-0-	607 8	1 4	37018 3978	2 9	N	3616	3557 0			103
05	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	188 3	1 4	11679 3255	2 9	N	2959	3023 0			39
06	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	345 9	1 4	22633 3851	2 9	N	3501	3499 0			41
07	35125 X	35125	-0-	-0-	-0-	458 55	1 4	31003 3609	2 9	N	3281	3279 0			43
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0103WA		RRCID -> 287971		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8509 - 19379					
02	59248 X	41352	-0-	-17896	-0-	471 5	1 4	37706 3170	2 9	N	2882	2888 0			41
03	65596 X	45598	-0-	-19998	-0-	558 5	1 4	42072 2963	2 9	N	2694	2684 0			51
04	55290 X	50854	-0-	-4436	-0-	768 11	1 4	46774 3301	2 9	N	3001	3012 0			40
05	57133 X	48749	-0-	-8384	-0-	720 8	1 4	44836 3185	2 9	N	2895	2892 0			43
06	50840 X	50840	-0-	-0-	-0-	708 19	1 4	46574 3539	2 9	N	3217	3219 0			41
07	52545 X	50094	-0-	-2451	-0-	680 82	1 4	46087 3245	2 9	N	2950	2948 0			43
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0062WA		RRCID -> 287972		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8767 - 19773					
02	54376 X	44198	-0-	-10178	-0-	490 4	1 4	39230 4474	2 9	N	4067	4053 0			52
03	58001 X	56971	-0-	-1030	-0-	570 6	1 4	43085 13310	2 9	N	12100	11999 0			153
04	55077 X	55077	-0-	-0-	-0-	829 11	1 4	50559 3678	2 9	N	3344	3401 0			96
05	74236 X	74236	-0-	-0-	-0-	1065 12	1 4	66274 6885	2 9	N	6259	6273 0			82
06	65828 X	65828	-0-	-0-	-0-	846 22	1 4	55735 9225	2 9	N	8386	8369 0			99
07	57009 X	27129	-0-	-29880	-0-	299 36	1 4	20206 6588	2 9	N	5989	6010 0			78
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0063WA		RRCID -> 287973		COMPL. DATE 02/18/2020				TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195					
02	40402 X	40402	-0-	-0-	-0-	459 6	1 4	36707 3230	2 9	N	2936	2939 0			37
03	39440 X	39440	-0-	-0-	-0-	470 5	1 4	35476 3489	2 9	N	3172	3169 0			40
04	40290 X	40043	-0-	-247	-0-	592 9	1 4	36075 3367	2 9	N	3061	3013 0			88
05	44733 X	32683	-0-	-12050	-0-	475 5	1 4	29528 2675	2 9	N	2432	2488 0			32
06	75580 X	75580	-0-	-0-	-0-	1087 28	1 4	71269 3196	2 9	N	2905	2903 0			34
07	44733 X	36728	-0-	-8005	-0-	491 60	1 4	33263 2914	2 9	N	2649	2649 0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0101WA		RRCID -> 287974		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	64036 X	18708	-0-	-45328	-0-	207 1	16502 2	N	1815	1819 0	26
						2 4	1997 9				
03	70897 X	65800	-0-	-5097	-0-	808 1	61045 2	N	3579	3537 0	68
						10 4	3937 9				
04	68610 X	55270	-0-	-13340	-0-	821 1	50014 2	N	4020	4034 0	54
						13 4	4422 9				
05	89078 X	89078	-0-	-0-	-0-	1232 1	76618 2	N	10195	10097 0	152
						13 4	11215 9				
06	81225 X	81225	-0-	-0-	-0-	1105 1	72631 2	N	6780	6846 0	86
						31 4	7458 9				
07	70158 X	70158	-0-	-0-	-0-	940 1	63662 2	N	4949	4963 0	72
						112 4	5444 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0102WA		RRCID -> 287979		COMPL. DATE 04/07/2020		TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344			
02	64456 X	49601	-0-	-14855	-0-	569 1	45384 2	N	3310	3313 0	48
						7 4	3641 9				
03	71362 X	59978	-0-	-11384	-0-	746 1	56210 2	N	2740	2736 0	52
						8 4	3014 9				
04	61770 X	51546	-0-	-10224	-0-	780 1	47417 2	N	3035	3046 0	41
						10 4	3339 9				
05	57443 X	23406	-0-	-34037	-0-	303 1	18798 2	N	3910	3893 0	58
						4 4	4301 9				
06	58080 X	43140	-0-	-14940	-0-	578 1	37993 2	N	4141	4147 0	52
						14 4	4555 9				
07	60016 X	46607	-0-	-13409	-0-	626 1	42438 2	N	3152	3158 0	46
						76 4	3467 9				
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0193WA		RRCID -> 287980		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998			
02	39984 X	32902	-0-	-7082	-0-	377 1	30179 2	N	2130	2133 0	27
						3 4	2343 9				
03	45725 X	36632	-0-	-9093	-0-	441 1	33301 2	N	2624	2618 0	33
						4 4	2886 9				
04	44250 X	36115	-0-	-8135	-0-	543 1	33002 2	N	2329	2295 0	67
						8 4	2562 9				
05	45725 X	22658	-0-	-23067	-0-	334 1	20796 2	N	1385	1434 0	18
						4 4	1524 9				
06	37560 X	28274	-0-	-9286	-0-	405 1	26684 2	N	1068	1073 0	13
						10 4	1175 9				
07	37324 X	33073	-0-	-4251	-0-	440 1	29672 2	N	2644	2623 0	34
						53 4	2908 9				
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0034WA		RRCID -> 287981		COMPL. DATE 03/14/2020		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
DR STATE WISE UNIT 1			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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	57848 X	43786	-0-	-14062	-0-	477	1	38147	2	Y	4687	4682	0	37
						6	4	5156	9					
03	61070 X	45631	-0-	-15439	-0-	525	1	39624	2	Y	4979	4967	0	49
						5	4	5477	9					
04	59100 X	36828	-0-	-22272	-0-	506	1	30801	2	Y	5014	5033	0	30
						6	4	5515	9					
05	61070 X	3626	-0-	-57444	-0-	49	1	3106	2	Y	428	455	0	3
						471	9							
06	46920 X	23177	-0-	-23743	-0-	264	1	17330	2	Y	5069	5049	0	23
						7	4	5576	9					
07	48484 X	36739	-0-	-11745	-0-	422	1	28516	2	Y	7045	7040	0	28
						51	4	7750	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0122WA		RRCID -> 287983			COMPL. DATE 05/15/2021			TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454			
02	46396 X	41138	-0-	-5258	-0-	445	1	35476	2	Y	4736	4721	0	37
						7	4	5210	9					
03	51367 X	18139	-0-	-33228	-0-	197	1	14820	2	Y	2836	2845	0	28
						2	4	3120	9					
04	38520 X	6320	-0-	-32200	-0-	55	1	3385	2	Y	2617	2629	0	16
						1	4	2879	9					
05	45539 X	1647	-0-	-43892	-0-	33	2	1614	9	Y	1467	1473	0	10
06	44070 X	37670	-0-	-6400	-0-	460	1	30268	2	Y	6299	6280	0	29
						13	4	6929	9					
07	36665 X	36665	-0-	-0-	-0-	435	1	29432	2	Y	6132	6136	0	25
						53	4	6745	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0112WA		RRCID -> 288038			COMPL. DATE 04/29/2021			TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8456 - 19436			
02	91319 X	91319	-0-	-0-	-0-	1060	1	84812	2	Y	4942	4959	0	39
						11	4	5436	9					
03	90780 X	90780	-0-	-0-	-0-	1116	1	84183	2	Y	4971	4961	0	49
						13	4	5468	9					
04	93426 X	93426	-0-	-0-	-0-	1414	1	86256	2	Y	5215	5233	0	31
						19	4	5737	9					
05	96264 X	96264	-0-	-0-	-0-	1455	1	90445	2	Y	3954	3959	0	26
						15	4	4349	9					
06	70050 X	43575	-0-	-26475	-0-	607	1	39885	2	Y	2788	2801	0	13
						16	4	3067	9					
07	77576 X	77576	-0-	-0-	-0-	1052	1	71246	2	Y	4685	4679	0	19
						124	4	5154	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0123WA		RRCID -> 288039			COMPL. DATE 05/16/2021			TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431			
02	53340 X	35121	-0-	-18219	-0-	374	1	29872	2	Y	4427	4426	0	35
						5	4	4870	9					
03	59055 X	53130	-0-	-5925	-0-	619	1	46763	2	Y	5220	5203	0	52
						6	4	5742	9					
04	56130 X	40712	-0-	-15418	-0-	567	1	34432	2	Y	5186	5207	0	31
						8	4	5705	9					
05	58001 X	3262	-0-	-54739	-0-	47	1	2960	2	Y	232	261	0	2
						255	9							
06	51450 X	12991	-0-	-38459	-0-	146	1	9680	2	Y	2874	2863	0	13
						4	4	3161	9					
07	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	744	1	50275	2	Y	8388	8367	0	34
						89	4	9227	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 #: 0084WA		RRCID -> 288050			COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		60004 X	39973	-0-	-20031	-0-	447 1	35775 2	N	3406	3400 0		25
							4 4	3747 9					
03		63705 X	56897	-0-	-6808	-0-	694 1	52212 2	N	3620	3618 0		27
							9 4	3982 9					
04		60599 X	60599	-0-	-0-	-0-	910 1	55523 2	N	3776	3727 0		76
							12 4	4154 9					
05		60481 X	59288	-0-	-1193	-0-	874 1	54249 2	N	3777	3814 0		39
							10 4	4155 9					
06		55080 X	38563	-0-	-16517	-0-	514 1	33813 2	N	3839	3848 0		30
							13 4	4223 9					
07		74548 X	74548	-0-	-0-	-0-	1029 1	69560 2	N	3489	3489 0		30
							121 4	3838 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0061WA		RRCID -> 288051			COMPL. DATE 02/20/2020			TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677		
02		59752 X	38275	-0-	-21477	-0-	428 1	34340 2	N	3185	3184 0		40
							3 4	3504 9					
03		66154 X	37693	-0-	-28461	-0-	448 1	33830 2	N	3101	3102 0		39
							4 4	3411 9					
04		50670 X	36860	-0-	-13810	-0-	519 1	31648 2	N	4259	4176 0		122
							8 4	4685 9					
05		52359 X	35629	-0-	-16730	-0-	519 1	32330 2	N	2522	2611 0		33
							6 4	2774 9					
06		45930 X	21782	-0-	-24148	-0-	306 1	20057 2	N	1283	1301 0		15
							8 4	1411 9					
07		45695 X	45695	-0-	-0-	-0-	588 1	39709 2	N	4844	4796 0		63
							70 4	5328 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0083WA		RRCID -> 288059			COMPL. DATE 08/17/2019			TOTAL DEPTH 8454 PERF. 8762 - 19177		
02		57428 X	47969	-0-	-9459	-0-	552 1	44110 2	N	3000	2993 0		22
							7 4	3300 9					
03		62124 X	55859	-0-	-6265	-0-	683 1	51593 2	N	3250	3248 0		24
							8 4	3575 9					
04		60120 X	55954	-0-	-4166	-0-	858 1	52231 2	N	2595	2567 0		52
							10 4	2855 9					
05		60481 X	36371	-0-	-24110	-0-	534 1	33193 2	N	2398	2426 0		24
							6 4	2638 9					
06		54090 X	53945	-0-	-145	-0-	751 1	49348 2	N	3478	3474 0		28
							20 4	3826 9					
07		65331 X	65331	-0-	-0-	-0-	900 1	60878 2	N	3133	3134 0		27
							107 4	3446 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0082WA		RRCID -> 288069			COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302		
02		61907 X	61907	-0-	-0-	-0-	720 1	57444 2	N	3395	3389 0		25
							8 4	3735 9					
03		65875 X	53647	-0-	-12228	-0-	653 1	49216 2	N	3427	3426 0		26
							8 4	3770 9					
04		63750 X	52789	-0-	-10961	-0-	787 1	47946 2	N	3678	3630 0		74
							10 4	4046 9					
05		68541 X	28839	-0-	-39702	-0-	413 1	25729 2	N	2447	2496 0		25
							5 4	2692 9					
06		66330 X	39920	-0-	-26410	-0-	540 1	35376 2	N	3628	3624 0		29
							13 4	3991 9					
07		68541 X	53965	-0-	-14576	-0-	724 1	48883 2	N	3884	3879 0		34
							86 4	4272 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAY ARIA 03/46				WELL #:	0031WA	RRCID ->	288086	COMPL. DATE	01/08/2020	TOTAL DEPTH	9455	PERF.	9697 - 19577		

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0124WA	RRCID ->	288089	COMPL. DATE	05/15/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8627 - 19611		

02	44520	X	25695	-0-	-18825	-0-	270	1	21502	2	Y	3564	3565	0	28
							3	4	3920	9					
03	47895	X	25357	-0-	-22538	-0-	274	1	20819	2	Y	3873	3863	0	38
							4	4	4260	9					
04	43470	X	1679	-0-	-41791	-0-	9	1	561	2	Y	1008	1040	0	6
							1109	9							
05	44919	X	14932	-0-	-29987	-0-	187	1	11593	2	Y	2863	2850	0	19
							3	4	3149	9					
06	35970	X	31647	-0-	-4323	-0-	411	1	26956	2	Y	3881	3882	0	18
							11	4	4269	9					
07	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	551	1	37216	2	Y	3948	3950	0	16
							66	4	4343	9					

DR STATE WISE UNIT 1				WELL #:	0111WA	RRCID ->	288090	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8270 - 19198		

02	79786	X	79786	-0-	-0-	-0-	898	1	71894	2	Y	6350	6375	0	50
							9	4	6985	9					
03	83803	X	83803	-0-	-0-	-0-	1007	1	76001	2	Y	6166	6155	0	61
							12	4	6783	9					
04	67253	X	67253	-0-	-0-	-0-	993	1	60478	2	Y	5244	5274	0	31
							14	4	5768	9					
05	72769	X	72769	-0-	-0-	-0-	1074	1	66858	2	Y	4385	4387	0	29
							13	4	4824	9					
06	63750	X	37650	-0-	-26100	-0-	517	1	33932	2	Y	2898	2914	0	13
							13	4	3188	9					
07	82379	X	82379	-0-	-0-	-0-	1098	1	74193	2	Y	6325	6312	0	26
							130	4	6958	9					

HAY ARIA 03/46				WELL #:	0041WA	RRCID ->	288174	COMPL. DATE	01/06/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	9618 - 19582		

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

02	80301 X	80301	-0-	-0-	-0-	931 1	74516 2	Y	4404	4407 0		35
						10 4	4844 9					
03	81686 X	81686	-0-	-0-	-0-	1006 1	75885 2	Y	4347	4339 0		43
						13 4	4782 9					
04	84449 X	84449	-0-	-0-	-0-	1277 1	77784 2	Y	4881	4895 0		29
						19 4	5369 9					
05	104029 X	104029	-0-	-0-	-0-	1571 1	97704 2	Y	4306	4307 0		28
						17 4	4737 9					
06	105414 X	105414	-0-	-0-	-0-	1486 1	97577 2	Y	5739	5740 0		27
						38 4	6313 9					
07	104809 X	104809	-0-	-0-	-0-	1412 1	95346 2	Y	7167	7165 0		29
						167 4	7884 9					

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

02	68880 X	68880	-0-	-0-	-0-	797 1	63735 2	Y	3945	3946 0		31
						8 4	4340 9					
03	65193 X	57686	-0-	-7507	-0-	691 1	52127 2	Y	4418	4405 0		44
						8 4	4860 9					
04	63090 X	60335	-0-	-2755	-0-	892 1	54253 2	Y	4707	4723 0		28
						12 4	5178 9					
05	65193 X	64296	-0-	-897	-0-	973 1	60585 2	Y	2479	2491 0		16
						11 4	2727 9					
06	63090 X	58684	-0-	-4406	-0-	828 1	54352 2	Y	3166	3167 0		15
						21 4	3483 9					
07	99731 X	99731	-0-	-0-	-0-	1358 1	91861 2	Y	5773	5765 0		23
						162 4	6350 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113												
HAY ZOELLE 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 288486	COMPL. DATE 11/26/2019	TOTAL DEPTH 9349	PERF. 9640	-		14537				
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
02	34440 X	32317	-0-	-2123	-0-	1288	1	28000	2	Y	2729	2744	0		29
						27	4	3002	9						
03	40517 X	37255	-0-	-3262	-0-	1435	1	32369	2	Y	3127	3109	0	10 8	37
						11	4	3440	9						
04	39210 X	34632	-0-	-4578	-0-	1243	1	30205	2	Y	2892	2884	0		45
						3	4	3181	9						
05	40517 X	32207	-0-	-8310	-0-	1222	1	27953	2	Y	2754	2750	0	12 8	37
						3	4	3029	9						
06	37020 X	26004	-0-	-11016	-0-	1048	1	23052	2	Y	1728	1728	0	2 8	35
						3	4	1901	9						
07	37262 X	22228	-0-	-15034	-0-	953	1	19559	2	Y	1552	1559	0		28
						9	4	1707	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0015WA		RRCID -> 288501	COMPL. DATE 07/06/2020	TOTAL DEPTH 7522	PERF. 7976	-		18893				
02	206448 X	56016	-0-	-150432	-0-	1976	1	52125	2	N	1719	1707	0		63
						24	4	1891	9						
03	79701 X	62663	-0-	-17038	-0-	2369	1	58156	2	N	1893	1891	0		65
						56	4	2082	9						
04	75300 X	31629	-0-	-43671	-0-	1155	1	28366	2	N	1893	1888	0		70
						26	4	2082	9						
05	77810 X	23211	-0-	-54599	-0-	940	1	20491	2	N	1563	1572	0		61
						61	4	1719	9						
06	75300 X	48060	-0-	-27240	-0-	2051	1	44317	2	N	1534	1541	0		54
						5	4	1687	9						
07	62651 X	53780	-0-	-8871	-0-	2284	1	49382	2	N	1673	1667	0		60
						274	4	1840	9						

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0212WA		RRCID -> 288516	COMPL. DATE 06/02/2020	TOTAL DEPTH 7943	PERF. 8364	-		19195				
02	62356 X	3224	-0-	-59132	-0-	40	1	3137	2	Y	43	94	0		2
						47	9								
03	88709 X	88709	-0-	-0-	-0-	1122	1	84725	2	Y	2590	2479	0		113
						13	4	2849	9						
04	105638 X	105638	-0-	-0-	-0-	1660	1	101192	2	Y	2513	2605	0		21
						22	4	2764	9						
05	69037 X	43125	-0-	-25912	-0-	662	1	41236	2	Y	1109	1126	0		4
						7	4	1220	9						
06	66810 X	40576	-0-	-26234	-0-	586	1	38486	2	Y	1354	1352	0		6
						15	4	1489	9						
07	72745 X	72745	-0-	-0-	-0-	1019	1	68859	2	Y	2497	2492	0		11
						120	4	2747	9						

HAY ALEX 16/21			WELL #: 0021WA		RRCID -> 288528	COMPL. DATE 03/02/2020	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 9853	-		20159				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 14708

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
02	19040 X	15444	-0-	-3596	-0-	585	1	12655	2	Y	1994	2009	0		21
						11	4	2193	9						
03	23188 X	9332	-0-	-13856	-0-	358	1	8124	2	Y	771	780	0	3 8	9
						2	4	848	9						
04	22440 X	-0-	-0-	-22440	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
05	23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	-0-				-0-
06	16560 X	16147	-0-	-413	-0-	612	1	13449	2	Y	1895	1855	0	2 8	38
						1	4	2085	9						
07	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	670	1	13693	2	Y	2622	2613	0		47
						5	4	2884	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

02	135914 X	135914	-0-	-0-	-0-	1657	1	132511	2	Y	1571	1558	0		82
						18	4	1728	9						
03	92114 X	92114	-0-	-0-	-0-	1187	1	89445	2	Y	1335	1359	0		58
						13	4	1469	9						
04	99653 X	99653	-0-	-0-	-0-	1567	1	95471	2	Y	2358	2396	0		20
						21	4	2594	9						
05	64852 X	29792	-0-	-35060	-0-	453	1	28219	2	Y	1014	1031	0		3
						5	4	1115	9						
06	62760 X	41415	-0-	-21345	-0-	604	1	39742	2	Y	957	956	0		4
						16	4	1053	9						
07	66624 X	66624	-0-	-0-	-0-	949	1	64101	2	Y	1329	1327	0		6
						112	4	1462	9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

02	279492 X	89666	-0-	-189826	-0-	3148	1	83086	2	N	3085	3051	0		114
						38	4	3394	9						
03	96286 X	93786	-0-	-2500	-0-	3542	1	86979	2	N	2893	2907	0		100
						83	4	3182	9						
04	93630 X	85120	-0-	-8510	-0-	3235	1	79482	2	N	2118	2139	0		79
						73	4	2330	9						
05	101151 X	101151	-0-	-0-	-0-	4286	1	93532	2	N	2774	2744	0		109
						282	4	3051	9						
06	96060 X	86903	-0-	-9157	-0-	3736	1	80740	2	N	2198	2230	0		77
						9	4	2418	9						
07	99262 X	50861	-0-	-48401	-0-	2160	1	46683	2	N	1599	1618	0		58
						259	4	1759	9						

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

M 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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

02	256932 X	74355	-0-	-182577	-0-	2591	1	68341	2	N	3084	3061	0			114
						31	4	3392	9							
03	97030 X	80944	-0-	-16086	-0-	3029	1	74373	2	N	3155	3160	0			109
						71	4	3471	9							
04	93900 X	33773	-0-	-60127	-0-	1209	1	29726	2	N	2555	2569	0			95
						27	4	2811	9							
05	92659 X	35077	-0-	-57582	-0-	1445	1	31550	2	N	1806	1830	0			71
						95	4	1987	9							
06	87030 X	40323	-0-	-46707	-0-	1644	1	35510	2	N	2877	2847	0			101
						4	4	3165	9							
07	82336 X	75286	-0-	-7050	-0-	3179	1	68713	2	N	2738	2740	0			99
						382	4	3012	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

02	32004 X	4572	-0-	-27432	-0-	55	1	4342	2	N	159	151	0			8
						175	9									
03	52568 X	52568	-0-	-0-	-0-	665	1	50189	2	N	1552	1492	0			68
						7	4	1707	9							
04	69796 X	69796	-0-	-0-	-0-	1104	1	67295	2	N	1255	1312	0			11
						16	4	1381	9							
05	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	275	1	17133	2	N	524	533	0			2
						3	4	576	9							
06	34290 X	25388	-0-	-8902	-0-	366	1	24158	2	N	776	774	0			4
						10	4	854	9							
07	50868 X	50868	-0-	-0-	-0-	719	1	48604	2	N	1326	1324	0			6
						86	4	1459	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

02	13076 X	6702	-0-	-6374	-0-	64	1	5086	2	Y	1411	1345	0			74
						1552	9									
03	19389 X	19389	-0-	-0-	-0-	230	1	17351	2	Y	1642	1644	0			72
						2	4	1806	9							
04	36377 X	36377	-0-	-0-	-0-	529	1	32174	2	Y	3333	3377	0			28
						8	4	3666	9							
05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	293	1	18108	2	Y	3016	3034	0			10
						3	4	3318	9							
06	30930 X	30930	-0-	-0-	-0-	419	1	27533	2	Y	2697	2695	0			12
						11	4	2967	9							
07	39657 X	39657	-0-	-0-	-0-	544	1	36709	2	Y	2126	2129	0			9
						65	4	2339	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY ALEX 16/21		WELL #: 0031WA		RRCID ->	289362	COMPL. DATE	03/29/2020	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	9764 - 20002	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0225WA		RRCID ->	289460	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8421 - 19294
02	21336 X	10982	-0-	-10354	-0-	101 1	8052 2	Y	2571	2553 0	135
						1 4	2828 9				
03	23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-			Y	947	1041 0	41
04	16740 X	3139	-0-	-13601	-0-	31 1	1939 2	Y	1063	1095 0	9
						1169 9					
05	17298 X	666	-0-	-16632	-0-	9 1	534 2	Y	112	121 0	-0-
						123 9					
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-			Y	-0-		-0-
07	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-		-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0023WA		RRCID ->	289520	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	9348 - 19711
02	43652 X	1847	-0-	-41805	-0-	31 1	669 2	Y	1043	1041 0	9
						1147 9					
03	48329 X	434	-0-	-47895	-0-	8 2	426 9	Y	387	393 0	2
04	12540 X	2273	-0-	-10267	-0-	36 1	800 2	Y	1306	1304 0	4
						1437 9					
05	12958 X	5176	-0-	-7782	-0-	120 1	2778 2	Y	2071	2063 0	9
						2278 9				3 8	
06	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	321 1	7005 2	Y	2073	2075 0	7
						1 4	2280 9				
07	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	457 1	9326 2	Y	2404	2402 0	9
						4 4	2644 9				

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0025WA		RRCID ->	289528	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9502 - 19785
02	28056 X	5791	-0-	-22265	-0-	245 1	5314 2	Y	207	208 0	2
						4 4	228 9				
03	31062 X	6838	-0-	-24224	-0-	262 1	5942 2	Y	576	575 0	2
						634 9				1 8	
04	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-			Y	377	378 0	1
05	30132 X	-0-	-0-	-30132	-0-			Y	771	768 0	3
06	6630 X	4222	-0-	-2408	-0-	133 1	2909 2	Y	1073	1072 0	4
						1180 9					
07	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	284 1	5817 2	Y	1299	1298 0	5
						2 4	1429 9				

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0224WA		RRCID ->	289589	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8638 - 19498
02	20132 X	10693	-0-	-9439	-0-	109 1	8542 2	Y	1853	1837 0	97
						4 4	2038 9				
03	22289 X	3233	-0-	-19056	-0-	35 1	2546 2	Y	593	664 0	26
						652 9					
04	17970 X	1351	-0-	-16619	-0-	9 1	538 2	Y	731	751 0	6
						804 9					
05	17577 X	522	-0-	-17055	-0-	7 1	300 2	Y	195	200 0	1
						215 9					
06	13620 X	1541	-0-	-12079	-0-	18 1	1165 2	Y	325	325 0	1
						358 9					
07	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-			Y	437	436 0	2

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113														
TAYLOR RANCH STATE UNIT			WELL #: 0022WA		RRCID -> 289670		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7848 - 18805						
M	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

02		218662 X	62630	-0-	-156032	-0-	2216	1	58441	2	Y	1769	1757	0			65
							27	4	1946	9							
03		80104 X	71803	-0-	-8301	-0-	2720	1	66813	2	Y	2005	2001	0			69
							64	4	2206	9							
04		81670 X	81670	-0-	-0-	-0-	3116	1	76517	2	Y	1788	1791	0			66
							70	4	1967	9							
05		108298 X	108298	-0-	-0-	-0-	4618	1	100813	2	Y	2331	2306	0			91
							303	4	2564	9							
06		96622 X	96622	-0-	-0-	-0-	4178	1	90259	2	Y	1976	1997	0			70
							11	4	2174	9							
07		77004 X	72374	-0-	-4630	-0-	3103	1	67050	2	Y	1680	1689	0			61
							373	4	1848	9							

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0031WA		RRCID -> 289700		COMPL. DATE 04/27/2020		TOTAL DEPTH 9338		PERF. 9462 - 19797						
02		31948 X	15691	-0-	-16257	-0-	577	1	12618	2	Y	2259	2255	0			20
							11	4	2485	9							
03		35371 X	17548	-0-	-17823	-0-	649	1	14778	2	Y	1925	1934	0	3	8	8
							3	4	2118	9							
04		24870 X	14660	-0-	-10210	-0-	459	1	11157	2	Y	2766	2766	0			8
							1	4	3043	9							
05		25699 X	23915	-0-	-1784	-0-	885	1	20243	2	Y	2533	2527	0	3	8	11
							1	4	2786	9							
06		21992 X	21992	-0-	-0-	-0-	846	1	18640	2	Y	2277	2280	0			8
							1	4	2505	9							
07		21887 X	21887	-0-	-0-	-0-	906	1	18568	2	Y	2188	2188	0			8
							6	4	2407	9							

HAY BLAKE 7/6			WELL #: 0033WA		RRCID -> 289711		COMPL. DATE 04/20/2020		TOTAL DEPTH 9431		PERF. 9732 - 20144						
02		33964 X	13709	-0-	-20255	-0-	495	1	10776	2	Y	2207	2203	0			20
							10	4	2428	9							
03		37603 X	14978	-0-	-22625	-0-	538	1	12196	2	Y	2037	2046	0	3	8	8
							3	4	2241	9							
04		32910 X	845	-0-	-32065	-0-	6	2	839	9	Y	763	769	0			2
05		31465 X	22793	-0-	-8672	-0-	817	1	18731	2	Y	2950	2936	0	4	8	12
							3245	9									
06		20190 X	20169	-0-	-21	-0-	743	1	16378	2	Y	2770	2772	0			10
							1	4	3047	9							
07		22348 X	22348	-0-	-0-	-0-	870	1	17821	2	Y	3319	3316	0			13
							6	4	3651	9							

HAY BOWEN 29/32			WELL #: 0021WC		RRCID -> 289712		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10210		PERF.10361 - 20422						
02		108977 X	108977	-0-	-0-	-0-	4600	1	98611	2	Y	5156	5035	0	98	8	95
							94	4	5672	9							
03		116652 X	116652	-0-	-0-	-0-	4741	1	105533	2	Y	5771	5728	0	37	8	101
							30	4	6348	9							
04		114467 X	114467	-0-	-0-	-0-	4380	1	104603	2	Y	4977	4949	0			129
							9	4	5475	9							
05		145657 X	145657	-0-	-0-	-0-	5864	1	134301	2	Y	4982	4939	0	46	8	126
							12	4	5480	9							
06		107148 X	107148	-0-	-0-	-0-	4459	1	97962	2	Y	4286	4316	0	17	8	79
							12	4	4715	9							
07		116533 X	116533	-0-	-0-	-0-	5202	1	106448	2	Y	4396	4386	0			89
							47	4	4836	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289713		COMPL. DATE 08/23/2020		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 9469 - 19690				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0035WA		RRCID -> 289715		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 9331		PERF. 9776 - 19570				
02	30576	X	876	-0-	-29700	-0-	34 1	756 2	Y	78	78 0			1
							86 9							
03	33852	X	1475	-0-	-32377	-0-	58 1	1364 2	Y	48	49 0			-0-
							53 9							
04	26160	X	-0-	-0-	-26160	-0-			Y	475	474 0			1
05	21297	X	6027	-0-	-15270	-0-	184 1	4236 2	Y	1461	1454 0	2 8		6
							1607 9							
06	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	264 1	5760 2	Y	635	639 0			2
							699 9							
07	1488	X	1086	-0-	-402	-0-	48 1	1005 2	Y	30	32 0			-0-
							33 9							

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0023WC		RRCID -> 289716		COMPL. DATE 08/24/2020		TOTAL DEPTH 10243		PERF. 10266 - 20327				
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0025WA		RRCID -> 289727		COMPL. DATE 07/24/2020		TOTAL DEPTH 7529		PERF. 7865 - 18828				
02	177408	X	51514	-0-	-125894	-0-	1794 1	47310 2	Y	2171	2155 0			80
							22 4	2388 9						
03	60681	X	60681	-0-	-0-	-0-	2270 1	55717 2	Y	2401	2398 0			83
							53 4	2641 9						
04	63508	X	63508	-0-	-0-	-0-	2393 1	58799 2	Y	2056	2063 0			76
							54 4	2262 9						
05	59737	X	46970	-0-	-12767	-0-	1958 1	42696 2	Y	1988	1986 0			78
							129 4	2187 9						
06	57810	X	52436	-0-	-5374	-0-	2232 1	48255 2	Y	1766	1782 0			62
							6 4	1943 9						
07	57133	X	55460	-0-	-1673	-0-	2342 1	50625 2	Y	2009	1998 0			73
							283 4	2210 9						

TAYLOR RANCH STATE UNIT		WELL #: 0024WA		RRCID -> 289749		COMPL. DATE 07/23/2020		TOTAL DEPTH 7681		PERF. 8046 - 19003				
02	223861	X	63929	-0-	-159932	-0-	2268 1	59866 2	Y	1607	1596 0			59
							27 4	1768 9						
03	89063	X	77833	-0-	-11230	-0-	2967 1	72878 2	Y	1744	1743 0			60
							70 4	1918 9						
04	85920	X	38238	-0-	-47682	-0-	1434 1	35207 2	Y	1423	1430 0			53
							32 4	1565 9						
05	81034	X	33192	-0-	-47842	-0-	1386 1	30251 2	Y	1332	1333 0			52
							90 4	1465 9						
06	76350	X	34497	-0-	-41853	-0-	1464 1	31615 2	Y	1285	1292 0			45
							4 4	1414 9						
07	74245	X	57436	-0-	-16809	-0-	2460 1	53143 2	Y	1397	1392 0			50
							296 4	1537 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 #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		26432 X	13764	-0-	-12668	-0-	143	1	11538	2	Y	1892	1876	0	99
							2	4	2081	9					
03		29264 X	22637	-0-	-6627	-0-	273	1	20603	2	Y	1597	1626	0	70
							4	4	1757	9					
04		42822 X	42822	-0-	-0-	-0-	669	1	40732	2	Y	1283	1342	0	11
							10	4	1411	9					
05		39143 X	39143	-0-	-0-	-0-	591	1	36707	2	Y	1672	1677	0	6
							6	4	1839	9					
06		17010 X	4343	-0-	-12667	-0-	46	1	2859	2	Y	1306	1306	0	6
							1	4	1437	9					
07		44237 X	20876	-0-	-23361	-0-	271	1	18341	2	Y	2028	2025	0	9
							33	4	2231	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027															

02		230154 X	67454	-0-	-162700	-0-	2392	1	63102	2	Y	1755	1741	0	65
							29	4	1931	9					
03		84754 X	83346	-0-	-1408	-0-	3174	1	77956	2	Y	1947	1945	0	67
							74	4	2142	9					
04		91233 X	91233	-0-	-0-	-0-	3485	1	85591	2	Y	1890	1887	0	70
							78	4	2079	9					
05		93560 X	93560	-0-	-0-	-0-	3998	1	87286	2	Y	1831	1829	0	72
							262	4	2014	9					
06		81546 X	81546	-0-	-0-	-0-	3538	1	76433	2	Y	1424	1446	0	50
							9	4	1566	9					
07		76471 X	76471	-0-	-0-	-0-	3290	1	71115	2	Y	1518	1513	0	55
							396	4	1670	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894															

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699															

02		52640 X	8604	-0-	-44036	-0-	356	1	7694	2	Y	497	495	0	4
							7	4	547	9					
03		58280 X	4350	-0-	-53930	-0-	169	1	3842	2	Y	308	311	0	1
							339	9							
04		7380 X	5596	-0-	-1784	-0-	173	1	4220	2	Y	1094	1092	0	3
							1203	9							
05		9517 X	7127	-0-	-2390	-0-	213	1	4900	2	Y	1831	1824	0	8
							2014	9					2	8	
06		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	343	1	7503	2	Y	1586	1588	0	6
							1	4	1745	9					
07		9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	380	1	7770	2	Y	1673	1673	0	6
							4	4	1840	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 #: 0054WA		RRCID -> 290134			COMPL. DATE 11/27/2019			TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02		75236 X	45555	-0-	-29681	-0-	528 1	42216 2	N	2549	2549 0	32	
							7 4	2804 9					
03		73873 X	54327	-0-	-19546	-0-	673 1	50715 2	N	2665	2663 0	34	
							7 4	2932 9					
04		71490 X	54081	-0-	-17409	-0-	823 1	50188 2	N	2782	2736 0	80	
							10 4	3060 9					
05		73873 X	29074	-0-	-44799	-0-	427 1	26597 2	N	1859	1915 0	24	
							5 4	2045 9					
06		52590 X	33742	-0-	-18848	-0-	473 1	31083 2	N	1975	1976 0	23	
							13 4	2173 9					
07		55893 X	43127	-0-	-12766	-0-	583 1	39407 2	N	2788	2775 0	36	
							70 4	3067 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0141WA		RRCID -> 290154			COMPL. DATE 01/13/2021			TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767		
02		38416 X	10131	-0-	-28285	-0-	80 1	6519 2	Y	3210	3209 0	25	
							1 4	3531 9					
03		31465 X	16984	-0-	-14481	-0-	162 1	12189 2	Y	4210	4193 0	42	
							2 4	4631 9					
04		37027 X	37027	-0-	-0-	-0-	533 1	32465 2	Y	3655	3675 0	22	
							8 4	4021 9					
05		31465 X	30447	-0-	-1018	-0-	443 1	27447 2	Y	2320	2327 0	15	
							5 4	2552 9					
06		23792 X	23792	-0-	-0-	-0-	295 1	19450 2	Y	3672	3670 0	17	
							8 4	4039 9					
07		38254 X	25795	-0-	-12459	-0-	322 1	21772 2	Y	3329	3333 0	13	
							39 4	3662 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0144WA		RRCID -> 290156			COMPL. DATE 01/14/2021			TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639		
02		32648 X	16303	-0-	-16345	-0-	162 1	13049 2	Y	2809	2811 0	22	
							2 4	3090 9					
03		33697 X	17937	-0-	-15760	-0-	192 1	14506 2	Y	2943	2936 0	29	
							2 4	3237 9					
04		28680 X	20987	-0-	-7693	-0-	272 1	16532 2	Y	3799	3805 0	23	
							4 4	4179 9					
05		46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	660 1	41078 2	Y	3880	3878 0	25	
							7 4	4268 9					
06		25380 X	23550	-0-	-1830	-0-	307 1	20180 2	Y	2777	2789 0	13	
							8 4	3055 9					
07		32340 X	32340	-0-	-0-	-0-	427 1	28889 2	Y	2703	2705 0	11	
							51 4	2973 9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0146WA		RRCID -> 290159			COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021		
02		31528 X	19677	-0-	-11851	-0-	199 1	16047 2	Y	3117	3120 0	25	
							2 4	3429 9					
03		34906 X	17020	-0-	-17886	-0-	179 1	13510 2	Y	3026	3021 0	30	
							2 4	3329 9					
04		30270 X	22600	-0-	-7670	-0-	305 1	18572 2	Y	3381	3391 0	20	
							4 4	3719 9					
05		29512 X	8584	-0-	-20928	-0-	122 1	7485 2	Y	886	900 0	6	
							2 4	975 9					
06		28560 X	13454	-0-	-15106	-0-	171 1	11166 2	Y	1920	1917 0	9	
							5 4	2112 9					
07		23343 X	22819	-0-	-524	-0-	287 1	19452 2	Y	2768	2766 0	11	
							35 4	3045 9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958													
02	40264 X	11148	-0-	-29116	-0-	93 1	7321 2	Y	3394	3393	0		27
03	39432 X	3778	-0-	-35654	-0-	59 2	3719 9	Y	3381	3375	0		33
04	38160 X	3216	-0-	-34944	-0-	16 1	919 2	Y	2074	2095	0		12
05	39432 X	21851	-0-	-17581	-0-	2281 9	18119 2	Y	3123	3114	0		21
06	28980 X	24039	-0-	-4941	-0-	294 1	3435 9	Y	3011	3018	0		14
07	32110 X	32110	-0-	-0-	-0-	310 1	20408 2	Y	3773	3772	0		15
						9 4	3312 9						
						408 1	27503 2	Y					
						49 4	4150 9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8479 - 19475													
02	83468 X	83468	-0-	-0-	-0-	956 1	76588 2	Y	5377	5380	0		42
03	84692 X	62786	-0-	-21906	-0-	9 4	5915 9	Y	5475	5463	0		54
04	81960 X	28308	-0-	-53652	-0-	742 1	56013 2	Y	4045	4075	0		24
05	84692 X	61209	-0-	-23483	-0-	8 4	6023 9	Y	8652	8619	0		57
06	123198 X	123198	-0-	-0-	-0-	386 1	23468 2	Y	9957	9968	0		46
07	119533 X	119533	-0-	-0-	-0-	4 4	4450 9	Y	9872	9878	0		40
						818 1	50865 2	Y					
						9 4	9517 9						
						1682 1	110520 2	Y					
						43 4	10953 9						
						1580 1	106905 2	Y					
						189 4	10859 9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593													
02	78368 X	78368	-0-	-0-	-0-	899 1	71868 2	Y	5082	5086	0		40
03	82491 X	68852	-0-	-13639	-0-	11 4	5590 9	Y	5133	5122	0		51
04	79830 X	71427	-0-	-8403	-0-	828 1	62367 2	Y	13114	13087	0		78
05	111452 X	111452	-0-	-0-	-0-	11 4	5646 9	Y	11888	11888	0		78
06	96799 X	96799	-0-	-0-	-0-	918 1	56071 2	Y	13631	13646	0		63
07	72513 X	72513	-0-	-0-	-0-	13 4	14425 9	Y	10965	10984	0		44
						1557 1	96801 2	Y					
						17 4	13077 9						
						1224 1	80547 2	Y					
						34 4	14994 9						
						879 1	59469 2	Y					
						103 4	12062 9						
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521													
02	56392 X	44885	-0-	-11507	-0-	499 1	39946 2	Y	4032	4034	0		32
03	62434 X	26442	-0-	-35992	-0-	5 4	4435 9	Y	4063	4055	0		40
04	60420 X	34257	-0-	-26163	-0-	288 1	21681 2	Y	4672	4684	0		28
05	63069 X	63069	-0-	-0-	-0-	4 4	4469 9	Y	5093	5088	0		33
06	69300 X	69300	-0-	-0-	-0-	471 1	28641 2	Y	5998	6003	0		28
07	68342 X	68342	-0-	-0-	-0-	6 4	5139 9	Y	6747	6748	0		27
						911 1	56546 2	Y					
						10 4	5602 9						
						938 1	61740 2	Y					
						24 4	6598 9						
						885 1	59930 2	Y					
						105 4	7422 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 #: 0134WA		RRCID -> 290539		COMPL. DATE 08/17/2021		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8703 - 19692			
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	EOM BALANCE	
02	67088 X	58070	-0-	-9018	-0-	663 1 7 4	53079 2 4321 9	Y	3928	3930 0	31
03	74276 X	44653	-0-	-29623	-0-	521 1 4 4	39350 2 4778 9	Y	4344	4332 0	43
04	71880 X	62917	-0-	-8963	-0-	915 1 12 4	55832 2 6158 9	Y	5598	5608 0	33
05	74276 X	59771	-0-	-14505	-0-	896 1 10 4	55627 2 3238 9	Y	2944	2958 0	19
06	71880 X	55241	-0-	-16639	-0-	763 1 20 4	50126 2 4332 9	Y	3938	3939 0	18
07	66487 X	66487	-0-	-0-	-0-	900 1 108 4	60935 2 4544 9	Y	4131	4132 0	17

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0024WA		RRCID -> 290773		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471			
02	85007 X	85007	-0-	-0-	-0-	3364 1 65 4	72411 2 9167 9	Y	8334	8456 0	6
03	81193 X	81193	-0-	-0-	-0-	3114 1 16 4	69472 2 8591 9	Y	7810	7747 0	69
04	84646 X	84646	-0-	-0-	-0-	2993 1 7 4	71657 2 9989 9	Y	9081	9049 0	101
05	85771 X	85771	-0-	-0-	-0-	3214 1 6 4	72740 2 9811 9	Y	8919	8937 0	83
06	71730 X	56731	-0-	-14999	-0-	2201 1 5 4	47797 2 6728 9	Y	6116	6119 0	80
07	74121 X	58853	-0-	-15268	-0-	2414 1 22 4	48427 2 7990 9	Y	7264	7261 0	83

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291106		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 19205			
02	69748 X	69748	-0-	-0-	-0-	2690 1 53 4	57938 2 9067 9	Y	8243	8344 0	5
03	66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	2477 1 14 4	55329 2 8883 9	Y	8075	8009 0	71
04	59520 X	57965	-0-	-1555	-0-	1996 1 4 4	47858 2 8107 9	Y	7370	7359 0	82
05	61504 X	57462	-0-	-4042	-0-	2091 1 3 4	47279 2 8089 9	Y	7354	7368 0	68
06	62862 X	62862	-0-	-0-	-0-	2477 1 6 4	53683 2 6696 9	Y	6087	6075 0	80
07	61504 X	40359	-0-	-21145	-0-	1609 1 14 4	32273 2 6463 9	Y	5875	5888 0	67

HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291107		COMPL. DATE 02/01/2022		TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420			
02	48216 X	42502	-0-	-5714	-0-	1647 1 33 4	35466 2 5356 9	Y	4869	4933 0	3
03	45911 X	42071	-0-	-3840	-0-	1578 1 10 4	35186 2 5297 9	Y	4815	4775 0	43
04	48870 X	43882	-0-	-4988	-0-	1568 1 3 4	37584 2 4727 9	Y	4297	4292 0	48
05	50468 X	44053	-0-	-6415	-0-	1667 1 3 4	37779 2 4604 9	Y	4185	4194 0	39
06	48840 X	44335	-0-	-4505	-0-	1764 1 4 4	38219 2 4348 9	Y	3953	3940 0	52
07	62890 X	62890	-0-	-0-	-0-	2764 1 24 4	55498 2 4604 9	Y	4185	4189 0	48

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0021WA		RRCID -> 291172		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	51180 X	51180	-0-	-0-	-0-	1940 1	42022 2	Y	6525	6488 0	1 8	119
						40 4	7178 9					
03	51516 X	51516	-0-	-0-	-0-	1876 1	42209 2	Y	6746	6746 0	25 8	94
						10 4	7421 9					
04	49687 X	49687	-0-	-0-	-0-	1718 1	41523 2	Y	5856	5894 0		56
						4 4	6442 9					
05	50127 X	48505	-0-	-1622	-0-	1778 1	40549 2	Y	5614	5605 0		65
						3 4	6175 9					
06	48510 X	46534	-0-	-1976	-0-	1786 1	38930 2	Y	5285	5256 0	1 8	93
						4 4	5814 9					
07	40052 X	36327	-0-	-3725	-0-	1464 1	29807 2	Y	4587	4597 0		83
						10 4	5046 9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0024WA		RRCID -> 291173		COMPL. DATE 09/02/2021		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538				
02	81604 X	81604	-0-	-0-	-0-	3134 1	67928 2	Y	9528	9424 0	2 8	174
						61 4	10481 9					
03	102224 X	102224	-0-	-0-	-0-	3817 1	85926 2	Y	11326	11300 0	42 8	158
						22 4	12459 9					
04	82200 X	43706	-0-	-38494	-0-	1337 1	32259 2	Y	9188	9258 0		88
						3 4	10107 9					
05	84940 X	39110	-0-	-45830	-0-	1398 1	31812 2	Y	5362	5388 0		62
						2 4	5898 9					
06	82200 X	15977	-0-	-66223	-0-	367 1	7985 2	Y	6931	6870 0	1 8	122
						1 4	7624 9					
07	78833 X	45352	-0-	-33481	-0-	1766 1	35841 2	Y	7025	7019 0		128
						17 4	7728 9					
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0026WA		RRCID -> 291179		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714				
02	86856 X	23225	-0-	-63631	-0-	880 1	19031 2	Y	2997	2991 0	1 8	55
						17 4	3297 9					
03	96162 X	20426	-0-	-75736	-0-	711 1	15921 2	Y	3445	3439 0	13 8	48
						4 4	3790 9					
04	93060 X	4827	-0-	-88233	-0-	34 1	745 2	Y	3680	3693 0		35
						4048 9						
05	96162 X	3060	-0-	-93102	-0-	1 2	3059 9	Y	2781	2784 0		32
06	65580 X	5480	-0-	-60100	-0-	118 1	2649 2	Y	2466	2455 0		43
						2713 9						
07	23436 X	-0-	-0-	-23436	-0-			Y	3580	3558 0		65
HAY EVELYNN 17/20		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291181		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662				
02	76886 X	76886	-0-	-0-	-0-	2921 1	63000 2	Y	9917	10036 0		7
						56 4	10909 9					
03	68448 X	65419	-0-	-3029	-0-	2348 1	52352 2	Y	9733	9654 0		86
						13 4	10706 9					
04	66240 X	65031	-0-	-1209	-0-	2176 1	52122 2	Y	9753	9730 0		109
						5 4	10728 9					
05	68448 X	18886	-0-	-49562	-0-	672 1	15221 2	Y	2721	2805 0		25
						2993 9						
06	66240 X	50109	-0-	-16131	-0-	1888 1	41020 2	Y	6543	6482 0		86
						4 4	7197 9					
07	68448 X	2265	-0-	-66183	-0-	80 1	1639 2	Y	496	576 0		6
						546 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0023WA		RRCID -> 291183		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 9670 - 19566		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	65436 X	59966	-0-	-5470	-0-	2338	1 50682	2 Y	6273	6204	0 1 8	115
						46	4 6900	9				
03	72447 X	60254	-0-	-12193	-0-	2257	1 50787	2 Y	6542	6542	0 24 8	91
						14	4 7196	9				
04	69660 X	54878	-0-	-14782	-0-	1924	1 46484	2 Y	5878	5912	0	57
						4	4 6466	9				
05	71982 X	48299	-0-	-23683	-0-	1811	1 41210	2 Y	4795	4797	0	55
						3	4 5275	9				
06	67050 X	39301	-0-	-27749	-0-	1719	1 37569	2 Y	8	63	0	-0-
						4	4 9	9				
07	63612 X	18017	-0-	-45595	-0-	816	1 16591	2 Y	549	539	0	10
						6	4 604	9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0033WA		RRCID -> 291627		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9449		PERF. 9869 - 20156		
02	65771 X	65771	-0-	-0-	-0-	2453	1 53164	2 Y	9186	9081	0 2 8	168
						49	4 10105	9				
03	71548 X	67760	-0-	-3788	-0-	2467	1 55569	2 Y	8825	8837	0 33 8	123
						16	4 9708	9				
04	69240 X	67289	-0-	-1951	-0-	2324	1 56098	2 Y	8056	8102	0	77
						5	4 8862	9				
05	71548 X	65758	-0-	-5790	-0-	2416	1 54999	2 Y	7581	7570	0	88
						4	4 8339	9				
06	69240 X	61563	-0-	-7677	-0-	2387	1 52042	2 Y	6480	6453	0 1 8	114
						6	4 7128	9				
07	66449 X	66449	-0-	-0-	-0-	2740	1 55673	2 Y	7282	7264	0	132
						26	4 8010	9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0031WA		RRCID -> 291748		COMPL. DATE 02/14/2022		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9817 - 19576		
02	60224 X	60224	-0-	-0-	-0-	2275	1 49323	2 Y	7802	7715	0 1 8	143
						44	4 8582	9				
03	66526 X	64500	-0-	-2026	-0-	2359	1 53090	2 Y	8216	8213	0 31 8	115
						13	4 9038	9				
04	64607 X	64607	-0-	-0-	-0-	2213	1 53482	2 Y	8098	8135	0	78
						4	4 8908	9				
05	66554 X	66554	-0-	-0-	-0-	2453	1 55771	2 Y	7568	7559	0	87
						5	4 8325	9				
06	64380 X	55424	-0-	-8956	-0-	2129	1 46496	2 Y	6176	6153	0 1 8	109
						5	4 6794	9				
07	61265 X	61265	-0-	-0-	-0-	2503	1 50896	2 Y	7130	7109	0	130
						23	4 7843	9				

HAY MARTIN 41/44		WELL #: 0036WA		RRCID -> 291919		COMPL. DATE 02/21/2022		TOTAL DEPTH 9465		PERF.10039 - 20358		
02	62328 X	57193	-0-	-5135	-0-	2045	1 44297	2 Y	9828	9744	0 2 8	180
						40	4 10811	9				
03	69006 X	68699	-0-	-307	-0-	2446	1 55028	2 Y	10190	10190	0 38 8	142
						16	4 11209	9				
04	66780 X	61178	-0-	-5602	-0-	2038	1 49272	2 Y	8967	9023	0	86
						4	4 9864	9				
05	69006 X	62918	-0-	-6088	-0-	2254	1 51341	2 Y	8474	8462	0	98
						2	4 9321	9				
06	66780 X	59188	-0-	-7592	-0-	2234	1 48699	2 Y	7500	7465	0 1 8	132
						5	4 8250	9				
07	65968 X	47666	-0-	-18302	-0-	1871	1 37982	2 Y	7090	7093	0	129
						14	4 7799	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113											
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0034WA		RRCID -> 292011		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9347		PERF. 9884 - 20184			
M	O	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	
02	67917	X	67917	-0-	-0-	-0-	2503	1 54306	2	Y	10055	9941 0	2 8 184	
							47	4 11061	9					
03	70463	X	66897	-0-	-3566	-0-	2368	1 53303	2	Y	10193	10197 0	38 8 142	
							14	4 11212	9					
04	68190	X	63676	-0-	-4514	-0-	2139	1 51717	2	Y	8924	8980 0	86	
							4	4 9816	9					
05	70463	X	65515	-0-	-4948	-0-	2368	1 53923	2	Y	8382	8371 0	97	
							4	4 9220	9					
06	68190	X	58781	-0-	-9409	-0-	2231	1 48611	2	Y	7212	7181 0	1 8 127	
							6	4 7933	9					
07	55955	X	45805	-0-	-10150	-0-	1762	1 35844	2	Y	7439	7431 0	135	
							16	4 8183	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0071WA		RRCID -> 292398		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 9346 - 20232			
02	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-	845	1 67486	2	N	5573	5569 0	40	
							9	4 6130	9					
03	78058	X	77348	-0-	-710	-0-	931	1 70236	2	N	5610	5608 0	42	
							10	4 6171	9					
04	75540	X	65472	-0-	-10068	-0-	962	1 58544	2	N	5413	5346 0	109	
							12	4 5954	9					
05	78058	X	70401	-0-	-7657	-0-	1021	1 63519	2	N	5318	5373 0	54	
							11	4 5850	9					
06	75540	X	64873	-0-	-10667	-0-	901	1 59254	2	N	4268	4288 0	34	
							23	4 4695	9					
07	78058	X	16488	-0-	-61570	-0-	189	1 12881	2	N	3085	3092 0	27	
							24	4 3394	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0075WA		RRCID -> 292401		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8822 - 19311			
02	85092	X	68887	-0-	-16205	-0-	739	1 59162	2	N	8160	8159 0	59	
							10	4 8976	9					
03	94209	X	50088	-0-	-44121	-0-	573	1 43165	2	N	5767	5783 0	43	
							6	4 6344	9					
04	75000	X	1205	-0-	-73795	-0-	19	1 1141	2	N	41	83 0	1	
							45	9						
05	77500	X	11749	-0-	-65751	-0-	160	1 9879	2	N	1553	1538 0	16	
							2	4 1708	9					
06	75000	X	10935	-0-	-64065	-0-	150	1 9812	2	N	881	890 0	7	
							4	4 969	9					
07	76260	X	11688	-0-	-64572	-0-	169	1 11448	2	N	46	53 0	-0-	
							20	4 51	9					

DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0073WA		RRCID -> 292503		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 9149 - 20031			
02	63196	X	62749	-0-	-447	-0-	683	1 54660	2	N	6728	6723 0	49	
							5	4 7401	9					
03	72288	X	72288	-0-	-0-	-0-	844	1 63777	2	N	6961	6958 0	52	
							10	4 7657	9					
04	75733	X	75733	-0-	-0-	-0-	1098	1 66948	2	N	6973	6885 0	140	
							17	4 7670	9					
05	69967	X	59345	-0-	-10622	-0-	815	1 50620	2	N	7183	7250 0	73	
							9	4 7901	9					
06	67710	X	66939	-0-	-771	-0-	894	1 58809	2	N	6556	6577 0	52	
							24	4 7212	9					
07	69967	X	NO RPT	-0-	-69967	-0-				N	NO RPT		52	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0024WA		RRCID -> 292935		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH		9502 PERF.10272		- 20648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	83972 X	70530	-0-	-13442	-0-	2674	1	57575	2	Y	9297	9409	0		6
						54	4	10227	9						
03	80476 X	67807	-0-	-12669	-0-	2470	1	55178	2	Y	9223	9147	0		82
						14	4	10145	9						
04	75510 X	58309	-0-	-17201	-0-	1961	1	46972	2	Y	8520	8507	0		95
						4	4	9372	9						
05	78089 X	61097	-0-	-16992	-0-	2184	1	49548	2	Y	8510	8526	0		79
						4	4	9361	9						
06	75570 X	62995	-0-	-12575	-0-	2415	1	52325	2	Y	7497	7478	0		98
						8	4	8247	9						
07	78089 X	52214	-0-	-25875	-0-	2083	1	41875	2	Y	7489	7502	0		85
						18	4	8238	9						
HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0025WA		RRCID -> 293292		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH		9398 PERF.10003		- 20347			
02	14B2 EXT	42839	-0-	42839	919071	1575	1	33970	2	Y	6602	6722	0		4
						32	4	7262	9						
03	979025 X	59954	-0-	-919071	-0-	2079	1	46350	2	Y	10465	10376	0		93
						13	4	11512	9						
04	68400 X	64664	-0-	-3736	-0-	2176	1	52221	2	Y	9330	9319	0		104
						4	4	10263	9						
05	70680 X	66689	-0-	-3991	-0-	2303	1	52105	2	Y	11161	11162	0		103
						4	4	12277	9						
06	68400 X	58131	-0-	-10269	-0-	2150	1	46697	2	Y	8435	8428	0		110
						5	4	9279	9						
07	66805 X	11446	-0-	-55359	-0-	365	1	7284	2	Y	3448	3519	0		39
						4	4	3793	9						
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0042WC		RRCID -> 293367		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH		10152 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	28414	-0-	28414	28414	1048	1	23656	2	Y	3366	3347	0	5 8	14
						7	4	3703	9						
04	14B2 EXT	115525	-0-	115525	143939	4055	1	98524	2	Y	11761	11740	0		35
						9	4	12937	9						
05	14B2 EXT	70881	-0-	70881	214820	2660	1	60962	2	Y	6594	6593	0	8 8	28
						6	4	7253	9						
*06	14B2 EXT	114910	-0-	114910	329730	4503	1	99072	2	Y	10293	10285	0		36
						13	4	11322	9						
07	0 W	121052	-0-	121052	450782	5119	1	104822	2	Y	10058	10056	0		38
						47	4	11064	9						
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0041WD		RRCID -> 293382		COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH		10330 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	13863	-0-	13863	13863	557	1	12195	2	Y	1000	991	0		9
						11	4	1100	9						
03	14B2 EXT	163485	-0-	163485	177348	6274	1	141765	2	Y	14008	13941	0	19 8	57
						37	4	15409	9						
04	14B2 EXT	193216	-0-	193216	370564	6986	1	169685	2	Y	15027	15039	0		45
						15	4	16530	9						
05	14B2 EXT	112683	-0-	112683	483247	4362	1	99908	2	Y	7641	7644	0	10 8	32
						8	4	8405	9						
06	14B2 EXT	170737	-0-	170737	653984	6904	1	151785	2	Y	10936	10929	0		39
						18	4	12030	9						
07	0 W	175191	-0-	175191	829175	7660	1	156779	2	Y	9711	9713	0		37
						70	4	10682	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0043WD		RRCID -> 293528		COMPL. DATE 01/07/2022		TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	16189	-0-	16189	16189	612 1	13863 2	Y	1555	1547 0	2 8		6
04	14B2 EXT	160327	-0-	160327	176516	5779 1	140426 2	Y	12826	12794 0			38
05	14B2 EXT	112071	-0-	112071	288587	4313 1	98801 2	Y	8136	8130 0	10 8		34
*06	14B2 EXT	170921	-0-	170921	459508	6861 1	150843 2	Y	11999	11991 0			42
07	0 W	164815	-0-	164815	624323	7105 1	145479 2	Y	11061	11061 0			42

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0011WC		RRCID -> 293544		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10070		PERF.10023 - 20338			
02	SHUT IN	148724	-0-	148724	325751	5805 1	126568 2	Y	14759	14720 0			132
03	SHUT IN	153869	-0-	153869	479620	5745 1	129872 2	Y	16564	16606 0	23 8		67
04	SHUT IN	127645	-0-	127645	607265	4467 1	108467 2	Y	13365	13392 0			40
05	732552 X	125287	-0-	-607265	-0-	4693 1	107444 2	Y	11947	11922 0	15 8		50
06	110750 X	110750	-0-	-0-	-0-	4354 1	95692 2	Y	9722	9738 0			34
07	116572 X	116572	-0-	-0-	-0-	4920 1	100699 2	Y	9918	9914 0			38

HAY DENISE STATE 08/05		WELL #: 0022WA		RRCID -> 293546		COMPL. DATE 02/17/2022		TOTAL DEPTH 9345		PERF.10096 - 20510			
02	63840 X	62205	-0-	-1635	-0-	2368 1	50958 2	Y	8027	8126 0			5
03	70680 X	60358	-0-	-10322	-0-	2219 1	49609 2	Y	7740	7677 0			68
04	68400 X	59438	-0-	-8962	-0-	2074 1	49651 2	Y	7007	6997 0			78
05	70680 X	57149	-0-	-13531	-0-	2119 1	47940 2	Y	6442	6460 0			60
06	66660 X	52971	-0-	-13689	-0-	2052 1	44489 2	Y	5839	5823 0			76
07	68882 X	53776	-0-	-15106	-0-	2225 1	44729 2	Y	6182	6188 0			70

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0012WD		RRCID -> 293842		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10229		PERF.10210 - 19582			
02	SHUT IN	220602	-0-	220602	457817	8816 1	192070 2	Y	17766	17723 0			159
03	SHUT IN	207966	-0-	207966	665783	7915 1	178843 2	Y	19238	19293 0	26 8		78
04	SHUT IN	186463	-0-	186463	852246	6701 1	162807 2	Y	15400	15432 0			46
05	1026668 X	174422	-0-	-852246	-0-	6698 1	153379 2	Y	13031	13006 0	16 8		55
06	161207 X	161207	-0-	-0-	-0-	6480 1	142506 2	Y	11095	11111 0			39
07	160495 X	160495	-0-	-0-	-0-	6929 1	141854 2	Y	10592	10591 0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	153056	-0-	153056	327564	6194	1	135069	2	Y	10609	10606	0			95
						123	4	11670	9							
03	SHUT IN	134229	-0-	134229	461793	5034	1	113829	2	Y	13942	13961	0	19	8	57
						30	4	15336	9							
04	SHUT IN	145321	-0-	145321	607114	5110	1	124169	2	Y	14573	14586	0			44
						12	4	16030	9							
*05	765207 X	158093	-0-	-607114	-0-	5963	1	136673	2	Y	14043	14011	0	17	8	59
						10	4	15447	9							
*06	139050 X	129862	-0-	-9188	-0-	5132	1	112788	2	Y	10844	10865	0			38
						14	4	11928	9							
07	143685 X	131263	-0-	-12422	-0-	5580	1	114234	2	Y	10363	10362	0			39
						50	4	11399	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	33	1	1932	2	N	306	303	0			3
						337	9									
05	127954 X	127954	-0-	-0-	-0-	1717	1	106795	2	N	17657	17602	0			58
						19	4	19423	9							
06	174490 X	174490	-0-	-0-	-0-	2302	1	151415	2	N	18829	18801	0			86
						61	4	20712	9							
07	166302 X	166302	-0-	-0-	-0-	2157	1	145982	2	N	16277	16294	0			69
						258	4	17905	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 8027 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-
04	SHUT IN	604	-0-	604	604	7	1	276	2	N	292	290	0			2
						321	9									
05	SHUT IN	169593	-0-	169593	170197	2290	1	142460	2	N	22562	22490	0			74
						25	4	24818	9							
06	SHUT IN	210488	-0-	210488	380685	2798	1	184000	2	N	21470	21446	0			98
						73	4	23617	9							
07	SHUT IN	199025	-0-	199025	579710	2617	1	176878	2	N	17471	17495	0			74
						312	4	19218	9							

HAY WINSTON 17/20 E WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	74797	-0-	74797	74797	2315	1	52326	2	Y	18312	18143	0	95	8	74
						13	4	20143	9							
04	SHUT IN	115232	-0-	115232	190029	3384	1	82251	2	Y	26900	26894	0			80
						7	4	29590	9							
05	SHUT IN	102187	-0-	102187	292216	3218	1	73765	2	Y	22907	22890	0			97
						6	4	25198	9							
06	SHUT IN	103677	-0-	103677	395893	3446	1	75749	2	Y	22248	22266	0			79
						9	4	24473	9							
07	SHUT IN	70737	-0-	70737	466630	2391	1	48918	2	Y	17642	17654	0			67
						22	4	19406	9							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY WINSTON 17/20 F WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 9505 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	* PERF.	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	96803	-0-	96803	96803	3100	1 70005	2 23680	Y	21527	21329	0 111	8	87
							18 4	142822 2						
04	SHUT IN	191633	-0-	191633	288436	5876	1 12	42923 2	Y	39021	38991	0		117
							12 4	78994 2						
05	SHUT IN	106119	-0-	106119	394555	3449	1 7	23669 2	Y	21517	21543	0		91
							7 4	80339 2						
06	SHUT IN	107417	-0-	107417	501972	3654	1 9	23415 2	Y	21286	21302	0		75
							9 4	67794 2						
07	SHUT IN	91012	-0-	91012	592984	3312	1 30	19876 9	Y	18069	18076	0		68
							30 4							

 HAY WINSTON 17/20 G WELL #: 0014WA RRCID -> 294012 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9260 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	49123	-0-	49123	49123	1506	1 34011	2 13596	Y	12360	12246	0 64	8	50
							10 4	58324 2						
04	SHUT IN	80492	-0-	80492	129615	2401	1 5	19762 2	Y	17965	17961	0		54
							5 4	49040 2						
05	SHUT IN	68597	-0-	68597	198212	2138	1 3	17416 2	Y	15833	15820	0		67
							3 4	49750 2						
06	SHUT IN	69226	-0-	69226	267438	2266	1 6	17204 2	Y	15640	15652	0		55
							6 4	40995 2						
07	SHUT IN	57381	-0-	57381	324819	2003	1 17	14366 9	Y	13060	13066	0		49
							17 4							

 HAY WINSTON 17/20 B WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

02	SHUT IN	11059	-0-	11059	11059	379	1 8	2481 9	Y	2255	2161	0 74	8	20
							8 4	76411 2						
03	SHUT IN	104769	-0-	104769	115828	3375	1 20	24963 9	Y	22694	22505	0 117	8	92
							20 4	81662 2						
04	SHUT IN	109626	-0-	109626	225454	3363	1 8	24593 2	Y	22357	22382	0		67
							8 4	83961 2						
05	SHUT IN	111264	-0-	111264	336718	3668	1 7	23628 2	Y	21480	21456	0		91
							7 4	74416 2						
06	SHUT IN	96930	-0-	96930	433648	3385	1 9	19120 2	Y	17382	17411	0		62
							9 4	72421 2						
07	SHUT IN	93479	-0-	93479	527127	3536	1 34	17488 9	Y	15898	15900	0		60
							34 4							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 8119 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SHUT IN	33659	-0-	33659	33659	385	1 4	9892 9	N	8993	8917	0		76
							4 4	66315 2						
05	SHUT IN	88308	-0-	88308	121967	1066	1 12	20915 9	N	19014	19027	0		63
							12 4	40557 2						
06	SHUT IN	59308	-0-	59308	181275	617	1 17	18117 9	N	16470	16458	0		75
							17 4	35714 2						
07	SHUT IN	55859	-0-	55859	237134	528	1 64	19553 9	N	17775	17775	0		75
							64 4							

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY WINSTON 17/20 A WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 8838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	27924	-0-	27924	27924	855	1	19210	2	Y	7139	7073	0	37	8	29
						6	4	7853	9							
04	SHUT IN	94581	-0-	94581	122505	2692	1	65419	2	Y	24059	24016	0			72
						5	4	26465	9							
05	SHUT IN	69758	-0-	69758	192263	2137	1	49005	2	Y	16920	16921	0			71
						4	4	18612	9							
06	SHUT IN	73399	-0-	73399	265662	2422	1	53236	2	Y	16123	16137	0			57
						6	4	17735	9							
07	SHUT IN	67044	-0-	67044	332706	2349	1	48054	2	Y	15108	15108	0			57
						22	4	16619	9							

 HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 8821 PERF. N/A

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	74862	-0-	74862	74862	2406	1	54392	2	Y	16407	16256	0	85	8	66
						16	4	18048	9							
04	SHUT IN	144480	-0-	144480	219342	4377	1	106335	2	Y	30690	30664	0			92
						9	4	33759	9							
05	SHUT IN	109726	-0-	109726	329068	3514	1	80487	2	Y	23381	23374	0			99
						6	4	25719	9							
06	SHUT IN	103297	-0-	103297	432365	3526	1	77651	2	Y	20101	20129	0			71
						9	4	22111	9							
07	SHUT IN	100095	-0-	100095	532460	3685	1	75488	2	Y	18991	18990	0			72
						32	4	20890	9							

 HAY WINSTON 17/20 C WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

02	SHUT IN	2265	-0-	2265	2265	69	1	1515	2	Y	619	594	0	20	8	5
						681	9									
03	SHUT IN	39757	-0-	39757	42022	1202	1	27146	2	Y	10365	10275	0	53	8	42
						7	4	11402	9							
04	SHUT IN	45454	-0-	45454	87476	1286	1	31343	2	Y	11656	11663	0			35
						3	4	12822	9							
05	SHUT IN	57114	-0-	57114	144590	1830	1	41857	2	Y	12204	12188	0			51
						3	4	13424	9							
06	SHUT IN	49445	-0-	49445	194035	1683	1	36978	2	Y	9800	9816	0			35
						4	4	10780	9							
07	SHUT IN	45870	-0-	45870	239905	1640	1	33591	2	Y	9658	9656	0			37
						15	4	10624	9							

 DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8009 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-
04	SHUT IN	5128	-0-	5128	5128	75	1	4527	2	N	476	472	0			4
						2	4	524	9							
05	SHUT IN	205981	-0-	205981	211109	2864	1	178207	2	N	22617	22546	0			75
						31	4	24879	9							
06	SHUT IN	202066	-0-	202066	413175	2692	1	176907	2	N	20362	20344	0			93
						69	4	22398	9							
07	SHUT IN	191911	-0-	191911	605086	2512	1	169921	2	N	17435	17454	0			74
						299	4	19179	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
HAY WINSTON 17/20 D		WELL #: 0011WA		RRCID -> 294065		COMPL. DATE 09/20/2022		TOTAL DEPTH 9458 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
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	100167	-0-	100167	100167	3074	1 69486	2 27591	Y	25083	24853	0 129 8	101
04	SHUT IN	163081	-0-	163081	263248	4901	1 118900	2 39269	Y	35699	35693	0	107
05	SHUT IN	87088	-0-	87088	350336	2802	1 64204	2 20077	Y	18252	18282	0	77
06	SHUT IN	51179	-0-	51179	401515	1813	1 39837	2 9525	Y	8659	8705	0	31
07	SHUT IN	87555	-0-	87555	489070	3227	1 66044	2 18256	Y	16596	16564	0	63

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0267WA		RRCID -> 294070		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 8281 PERF. N/A					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	8478	-0-	8478	8478	82	1 5105	2 3289	N	2990	2965	0	25
05	0 W	46253	-0-	46253	54731	551	1 34323	2 11373	N	10339	10330	0	34
06	0 W	57439	-0-	57439	112170	707	1 46525	2 10188	N	9262	9254	0	42
07	0 W	58180	-0-	58180	170350	696	1 47102	2 10299	N	9363	9365	0	40

DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0263WA		RRCID -> 294114		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL DEPTH 8226 PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	65748	-0-	65748	65748	781	1 47563	2 17393	N	15812	15679	0	133
05	SHUT IN	84850	-0-	84850	150598	1004	1 62453	2 21381	N	19437	19506	0	64
06	SHUT IN	86315	-0-	86315	236913	1035	1 67984	2 17267	N	15697	15689	0	72
07	SHUT IN	92526	-0-	92526	329439	1079	1 73015	2 18303	N	16639	16640	0	71

HAY LANDON 9		WELL #: 0024WA		RRCID -> 294121		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	14044	-0-	14044	14044	438	1 9915	2 3689	Y	3354	3338	0	16
04	SHUT IN	64956	-0-	64956	79000	1911	1 46447	2 16594	Y	15085	15061	0	40
05	SHUT IN	107667	-0-	107667	186667	3369	1 77211	2 27081	Y	24619	24555	0 1 8	103
06	SHUT IN	84121	-0-	84121	270788	2785	1 61175	2 20152	Y	18320	18305	0	118
07	SHUT IN	68860	-0-	68860	339648	2456	1 50253	2 16128	Y	14662	14654	0	126

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0265WA		RRCID -> 294122	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL DEPTH 8266	PERF. N/A								
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	SHUT IN	52395	-0-	52395	52395	607	1	36931	2	N	13499	13385 0	114		
						8	4	14849	9						
05	SHUT IN	100909	-0-	100909	153304	1191	1	74094	2	N	23283	23320 0	77		
						13	4	25611	9						
06	SHUT IN	73027	-0-	73027	226331	866	1	56990	2	N	13772	13786 0	63		
						22	4	15149	9						
07	SHUT IN	76196	-0-	76196	302527	900	1	60926	2	N	12966	12974 0	55		
						107	4	14263	9						
HAY LANDON 9										WELL #: 0012WA		RRCID -> 294196	COMPL. DATE 10/28/2022	TOTAL DEPTH 9339	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	42014	-0-	42014	42014	1290	1	29204	2	Y	10467	10418 0	49		
						6	4	11514	9						
04	SHUT IN	117107	-0-	117107	159121	3456	1	83988	2	Y	26959	26936 0	72		
						8	4	29655	9						
05	SHUT IN	100954	-0-	100954	260075	3204	1	73436	2	Y	22098	22077 0	92		
						6	4	24308	9			1 8			
06	SHUT IN	80806	-0-	80806	340881	2747	1	60349	2	Y	16094	16082 0	104		
						7	4	17703	9						
07	SHUT IN	73286	-0-	73286	414167	2717	1	55576	2	Y	13608	13595 0	117		
						24	4	14969	9						
HAY LANDON 9										WELL #: 0011WA		RRCID -> 294211	COMPL. DATE 11/04/2022	TOTAL DEPTH 9584	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	52679	-0-	52679	52679	1528	1	34549	2	Y	15084	15014 0	70		
						10	4	16592	9						
04	SHUT IN	150122	-0-	150122	202801	4558	1	110805	2	Y	31590	31576 0	84		
						10	4	34749	9						
05	SHUT IN	123479	-0-	123479	326280	4056	1	92937	2	Y	24072	24055 0	100		
						7	4	26479	9			1 8			
06	SHUT IN	96284	-0-	96284	422564	3339	1	73433	2	Y	17729	17714 0	115		
						10	4	19502	9						
07	SHUT IN	82412	-0-	82412	504976	3076	1	63005	2	Y	14820	14807 0	128		
						29	4	16302	9						
HAY LANDON 9										WELL #: 0013WA		RRCID -> 294224	COMPL. DATE 10/23/2022	TOTAL DEPTH 9576	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
03	SHUT IN	59771	-0-	59771	59771	1917	1	43387	2	Y	13142	13081 0	61		
						11	4	14456	9						
04	SHUT IN	152815	-0-	152815	212586	4686	1	114008	2	Y	31011	30990 0	82		
						9	4	34112	9						
05	SHUT IN	122179	-0-	122179	334765	4057	1	92955	2	Y	22874	22860 0	95		
						6	4	25161	9			1 8			
06	SHUT IN	94894	-0-	94894	429659	3342	1	73465	2	Y	16434	16423 0	106		
						10	4	18077	9						
07	SHUT IN	82137	-0-	82137	511796	3126	1	63976	2	Y	13641	13629 0	118		
						30	4	15005	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HAY LANDON 9			WELL #: 0014WA		RRCID -> 294225	COMPL. DATE 10/16/2022	TOTAL DEPTH 9360	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	35639	-0-	35639	35639	1105 1	24851 2	Y	8797	8756 0		41
						6 4	9677 9					
04	SHUT IN	99801	-0-	99801	135440	2937 1	71327 2	Y	23209	23188 0		62
						7 4	25530 9					
05	SHUT IN	82511	-0-	82511	217951	2623 1	60128 2	Y	17959	17945 0	1 8	75
						5 4	19755 9					
06	SHUT IN	64040	-0-	64040	281991	2155 1	47384 2	Y	13178	13168 0		85
						5 4	14496 9					
07	SHUT IN	53923	-0-	53923	335914	1946 1	39874 2	Y	10989	10979 0		95
						15 4	12088 9					
HAY LANDON 9			WELL #: 0022WA		RRCID -> 294243	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 9362	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	56502	-0-	56502	56502	1768 1	39997 2	Y	13389	13326 0		63
						9 4	14728 9					
04	SHUT IN	122374	-0-	122374	178876	3588 1	87191 2	Y	28715	28702 0		76
						8 4	31587 9					
05	SHUT IN	87415	-0-	87415	266291	2764 1	63430 2	Y	19287	19282 0	1 8	80
						5 4	21216 9					
06	SHUT IN	73713	-0-	73713	340004	2512 1	55201 2	Y	14541	14527 0		94
						5 4	15995 9					
07	SHUT IN	64770	-0-	64770	404774	2392 1	48982 2	Y	12162	12151 0		105
						18 4	13378 9					
HAY LANDON 9			WELL #: 0021WA		RRCID -> 294252	COMPL. DATE 11/24/2022	TOTAL DEPTH 9564	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	63350	-0-	63350	63350	1890 1	42762 2	Y	16987	16908 0		79
						12 4	18686 9					
04	SHUT IN	154731	-0-	154731	218081	4639 1	112712 2	Y	33974	33963 0		90
						9 4	37371 9					
05	SHUT IN	124382	-0-	124382	342463	4069 1	93194 2	Y	24647	24633 0	1 8	103
						7 4	27112 9					
06	SHUT IN	103007	-0-	103007	445470	3616 1	79523 2	Y	18052	18038 0		117
						11 4	19857 9					
07	SHUT IN	89229	-0-	89229	534699	3409 1	69793 2	Y	14540	14532 0		125
						33 4	15994 9					
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0174WA		RRCID -> 294257	COMPL. DATE 12/03/2022	TOTAL DEPTH 8171	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	37421	-0-	37421	37421	409 1	24873 2	N	11030	10964 0		66
						6 4	12133 9					
05	SHUT IN	74488	-0-	74488	111909	942 1	58646 2	N	13535	13512 0		89
						11 4	14889 9					
06	SHUT IN	75440	-0-	75440	187349	881 1	57967 2	N	15064	15083 0		70
						22 4	16570 9					
07	SHUT IN	73788	-0-	73788	261137	831 1	56157 2	N	15184	15193 0		61
						98 4	16702 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 #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 7112 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	20834	-0-	20834	20834	20834	214	1	13100	2	N	6833	6792 0	41
							4	4	7516	9				
05	SHUT IN	64761	-0-	64761	85595	85595	746	1	46487	2	N	15927	15863 0	105
							8	4	17520	9				
06	SHUT IN	79785	-0-	79785	165380	165380	899	1	59038	2	N	18023	18045 0	83
							23	4	19825	9				
07	SHUT IN	78206	-0-	78206	243586	243586	845	1	57307	2	N	18140	18150 0	73
							100	4	19954	9				

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9602 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	70811	-0-	70811	70811	70811	2230	1	50406	2	Y	16509	16432 0	77
							15	4	18160	9				
04	SHUT IN	162809	-0-	162809	233620	233620	4921	1	119498	2	Y	34890	34874 0	93
							11	4	38379	9				
05	SHUT IN	132375	-0-	132375	365995	365995	4355	1	99688	2	Y	25750	25735 0 1 8	107
							7	4	28325	9				
06	SHUT IN	100791	-0-	100791	466786	466786	3568	1	78422	2	Y	17082	17079 0	110
							11	4	18790	9				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	466786	466786					Y	NO RPT		110

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. N/A														
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	37735	-0-	37735	37735	37735	460	1	28721	2	N	7772	7721 0	51
							5	4	8549	9				
06	SHUT IN	49527	-0-	49527	87262	87262	551	1	36175	2	N	11623	11620 0	54
							16	4	12785	9				
07	SHUT IN	65081	-0-	65081	152343	152343	701	1	47381	2	N	15378	15370 0	62
							83	4	16916	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. N/A														
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	26118	-0-	26118	26118	26118	342	1	21272	2	N	4091	4064 0	27
							4	4	4500	9				
06	SHUT IN	92133	-0-	92133	118251	118251	1121	1	73641	2	N	15764	15718 0	73
							31	4	17340	9				
07	SHUT IN	112190	-0-	112190	230441	230441	1352	1	91381	2	N	17542	17544 0	71
							161	4	19296	9				

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7947 PERF. N/A														
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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	16552	-0-	16552	16552	16552	211	1	13131	2	N	2915	2896 0	19
							3	4	3207	9				
06	SHUT IN	83719	-0-	83719	100271	100271	1007	1	66315	2	N	14883	14833 0	69
							26	4	16371	9				
07	SHUT IN	134940	-0-	134940	235211	235211	1594	1	107738	2	N	23107	23083 0	93
							190	4	25418	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022	- 14081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3937 3	48	9	N	44		167
03	1240 X	1124	-0-	-116	-0-	1124 3			N	-0-		167
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	-0-		167
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		167
06	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6541 3	98	9	N	89	184 1	72
07	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4333 3	63	9	N	57		129

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899
02	4396 X	3440	-0-	-956	-0-	3419 3	21	9	N	19	1 8	213
03	4867 X	3828	-0-	-1039	-0-	3807 3	21	9	N	19		232
04	3840 X	3405	-0-	-435	-0-	3364 3	41	9	N	37	185 1	84
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4654 3	64	9	N	58		142
06	3690 X	2987	-0-	-703	-0-	2946 3	41	9	N	37		179
07	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4753 3	57	9	N	52	176 1	55

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392
02	11564 X	8081	-0-	-3483	-0-	7991 3	90	9	N	82	1 8	131
03	12803 X	9552	-0-	-3251	-0-	9487 3	65	9	N	59		190
04	12390 X	9587	-0-	-2803	-0-	9460 3	127	9	N	115	182 1	123
05	12803 X	10156	-0-	-2647	-0-	10026 3	130	9	N	118	1 8	240
06	11340 X	6724	-0-	-4616	-0-	6662 3	62	9	N	56	184 1	112
07	13981 X	13981	-0-	-0-	-0-	13834 3	147	9	N	134	183 1	61

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521
02	12551 X	4616	-0-	-7935	-0-	4581 3	35	9	Y	32		136
03	8587 X	5265	-0-	-3322	-0-	5251 3	14	9	Y	13	57 1	92
04	7680 X	5201	-0-	-2479	-0-	5188 3	13	9	Y	12		104
05	7936 X	4312	-0-	-3624	-0-	4303 3	9	9	Y	8	40 1	72
06	7680 X	3745	-0-	-3935	-0-	3735 3	10	9	Y	9		81
07	5363 X	4689	-0-	-674	-0-	4677 3	12	9	Y	11		92

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075	- 15208
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		84

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426	- 13484
02	7166 X	3149	-0-	-4017	-0-	2711 3	438	9	N	398	349 1	222
03	3937 X	3887	-0-	-50	-0-	3400 3	487	9	N	443	374 1	291
04	3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3343 3	477	9	N	434	558 1	167
05	4030 X	3677	-0-	-353	-0-	3267 3	410	9	N	373	371 1	169
06	3900 X	2967	-0-	-933	-0-	2532 3	435	9	N	395	360 1	204
07	3937 X	1216	-0-	-2721	-0-	910 3	306	9	N	278	368 1	114

BIG BROWN "30" FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265346	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9655	- 14041
02	12571 X	5749	-0-	-6822	-0-	5696 3	53	9	N	48		162
03	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6524 3	42	9	N	38		200
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6138 3	94	9	N	85	176 1	109
05	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6188 3	18	9	N	16	1 8	124
06	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5982 3	50	9	N	45		169
07	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6202 3	40	9	N	36		205

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DARK STAR 21 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	265694	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9800	- 14579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22587 X	11230	-0-	-11357	-0-	10508 3	722 9	N	656	560 1	1 8	298
03		12617 X	11284	-0-	-1333	-0-	10543 3	741 9	N	674	749 1		223
04		11760 X	10985	-0-	-775	-0-	10346 3	639 9	N	581	557 1	1 8	246
05		12431 X	11962	-0-	-469	-0-	11213 3	749 9	N	681	535 1	1 8	391
06		12030 X	11451	-0-	-579	-0-	10792 3	659 9	N	599	737 1		253
07		12431 X	11573	-0-	-858	-0-	10883 3	690 9	N	627	550 1	1 8	329

JET PILOT 24 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	267227	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9863	- 14049
02		24626 X	11257	-0-	-13369	-0-	10578 3	679 9	N	617	714 1	2 8	152
03		13764 X	13186	-0-	-578	-0-	12388 3	798 9	N	725	724 1	1 8	152
04		12930 X	12813	-0-	-117	-0-	12064 3	749 9	N	681	535 1	1 8	297
05		13361 X	12937	-0-	-424	-0-	12169 3	768 9	N	698	718 1	2 8	275
06		12930 X	12877	-0-	-53	-0-	12171 3	706 9	N	642	735 1		182
07		13237 X	13224	-0-	-13	-0-	12475 3	749 9	N	681	547 1	2 8	314

UNBRIDLED 36 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	268966	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	9559	PERF.	9750	- 14051
02		22109 X	10254	-0-	-11855	-0-	9639 3	615 9	N	559	516 1	1 8	267
03		12090 X	11913	-0-	-177	-0-	11288 3	625 9	N	568	564 1	1 8	270
04		11700 X	11530	-0-	-170	-0-	10929 3	601 9	N	546	551 1	1 8	264
05		11873 X	11848	-0-	-25	-0-	11220 3	628 9	N	571	555 1	2 8	278
06		11520 X	10789	-0-	-731	-0-	10230 3	559 9	N	508	552 1		234
07		11904 X	11328	-0-	-576	-0-	10662 3	666 9	N	605	362 1	2 8	475

MACBETH 22 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269383	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	9781	PERF.	9845	- 14255
02		15896 X	7564	-0-	-8332	-0-	6980 3	584 9	N	531	512 0	1 8	126
03		9114 X	7916	-0-	-1198	-0-	7281 3	635 9	N	577	611 0		92
04		8310 X	7901	-0-	-409	-0-	7326 3	575 9	N	523	272 0		343
05		8370 X	7634	-0-	-736	-0-	7121 3	513 9	N	466	509 0	185 1	114
06		8100 X	5468	-0-	-2632	-0-	4870 3	598 9	N	544	508 0		150
07		8370 X	7767	-0-	-603	-0-	7222 3	545 9	N	495	422 0	1 8	222

CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839	- 14213
02		17783 X	6017	-0-	-11766	-0-	5634 3	383 9	Y	348	368 0	1 8	34
03		11176 X	11176	-0-	-0-	-0-	10667 3	509 9	Y	463	465 0		32
04		8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	8420 3	426 9	Y	387	357 0		62
05		9052 X	8594	-0-	-458	-0-	8092 3	502 9	Y	456	474 0	1 8	43
06		8760 X	7850	-0-	-910	-0-	7443 3	407 9	Y	370	362 0		51
07		11191 X	6199	-0-	-4992	-0-	5815 3	384 9	Y	349	346 0		54

MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460	- 15888
02		8232 X	7172	-0-	-1060	-0-	6668 3	504 9	N	458	564 1		262
03		9052 X	8226	-0-	-826	-0-	7707 3	519 9	N	472	271 0	357 1	106
04		8100 X	8014	-0-	-86	-0-	7487 3	527 9	N	479	447 0		138
05		8370 X	7725	-0-	-645	-0-	7177 3	548 9	N	498	498 0	1 8	137
06		8100 X	7874	-0-	-226	-0-	7398 3	476 9	N	433	461 0		109
07		8277 X	7524	-0-	-753	-0-	7020 3	504 9	N	458	421 0	1 8	145

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10005	- 14674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		8428 X	7342	-0-	-1086	-0-	7146 3	196 9	N	178	72 0	1 8	184
03		8680 X	7907	-0-	-773	-0-	7716 3	191 9	N	174	207 0		151
04		8070 X	7834	-0-	-236	-0-	7608 3	226 9	N	205	256 0		100
05		8122 X	8041	-0-	-81	-0-	7841 3	200 9	N	182	173 0	1 8	108
06		7860 X	7716	-0-	-144	-0-	7564 3	152 9	N	138	135 0		111
07		8122 X	719	-0-	-7403	-0-	537 3	182 9	N	165	172 0	1 8	103

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF. 9950	- 14319	
02		11959 X	5666	-0-	-6293	-0-	5373 3	293 9	Y	266	251 0	188 1	119
03		7037 X	5909	-0-	-1128	-0-	5424 3	485 9	Y	441	520 0	1 8	39
04		6300 X	5730	-0-	-570	-0-	5317 3	413 9	Y	375	280 0		134
05		6293 X	5882	-0-	-411	-0-	5333 3	549 9	Y	499	525 0	1 8	107
06		6090 X	5618	-0-	-472	-0-	5124 3	494 9	Y	449	449 0	18 8	89
07		6262 X	5947	-0-	-315	-0-	5474 3	473 9	Y	430	362 0	1 8	156

CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF. 9340	- 13782	
02		14209 X	6107	-0-	-8102	-0-	5756 3	351 9	N	319	374 1	1 8	198
03		7006 X	5485	-0-	-1521	-0-	4991 3	494 9	N	449	564 1	1 8	82
04		7830 X	3879	-0-	-3951	-0-	3498 3	381 9	N	346	184 1		244
05		8091 X	816	-0-	-7275	-0-	359 3	457 9	N	415	543 1	1 8	115
06		7830 X	1329	-0-	-6501	-0-	921 3	408 9	N	371	366 1		120
07		6758 X	6197	-0-	-561	-0-	5714 3	483 9	N	439	360 1	1 8	198

ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF. 9550	- 14037	
02		20044 X	9591	-0-	-10453	-0-	8947 3	644 9	N	585	565 1	1 8	214
03		10695 X	10643	-0-	-52	-0-	9925 3	718 9	N	653	732 1	1 8	134
04		10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	9643 3	685 9	N	623	558 1	1 8	198
05		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	10011 3	750 9	N	682	723 1	4 8	153
06		10290 X	10254	-0-	-36	-0-	9560 3	694 9	N	631	550 1		234
07		10664 X	10405	-0-	-259	-0-	9728 3	677 9	N	615	552 1	1 8	296

BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF. 9615	- 14095	
02		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9362 3	541 9	N	492	737 1	2 8	147
03		10650 X	10650	-0-	-0-	-0-	10099 3	551 9	N	501	373 1	1 8	274
04		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9594 3	499 9	N	454	557 1	1 8	170
05		10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10070 3	561 9	N	510	366 1	1 8	313
06		9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	9528 3	352 9	N	320	532 1		101
07		9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	9447 3	220 9	N	200	1 8		300

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF. 9750	- 14197	
02		12432 X	11883	-0-	-549	-0-	11322 3	561 9	N	510	377 1	1 8	266
03		13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	12588 3	590 9	N	536	560 1		242
04		13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	12422 3	578 9	N	525	557 1		210
05		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	13048 3	602 9	N	547	554 1	1 8	202
06		12904 X	12904	-0-	-0-	-0-	12395 3	509 9	N	463	553 1		112
07		13423 X	13382	-0-	-41	-0-	12839 3	543 9	N	494	365 1	1 8	240

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778	- 16805	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	36583 X	16822	-0-	-19761	-0-	23 1	15849	3	N	864	545	0	1 8	614
						950 9								
03	20832 X	19220	-0-	-1612	-0-	23 1	18215	3	N	893	1238	0	1 8	268
						982 9								
04	19410 X	19108	-0-	-302	-0-	26 1	17980	3	N	1002	482	0	706 1	81
						1102 9					1 8			
05	19747 X	19361	-0-	-386	-0-	23 1	18251	3	N	988	958	0	1 8	110
						1087 9								
06	19110 X	17742	-0-	-1368	-0-	24 1	16777	3	N	855	831	0		134
						941 9								
07	19747 X	18582	-0-	-1165	-0-	24 1	17566	3	N	902	886	0	2 8	148
						992 9								
ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745	- 14350	
02	17411 X	5789	-0-	-11622	-0-	5706	3	83	9	N	75			209
03	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-			209
04	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14084	3	217	9	N	197	104	0	185 1
05	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	15621	3	352	9	N	320	260	0	177
06	14675 X	14675	-0-	-0-	-0-	14600	3	75	9	N	68	125	0	120
07	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	13126	3	90	9	N	82	84	0	1 8
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725	- 14051	
02	14852 X	7057	-0-	-7795	-0-	6586	3	1	4	Y	427	377	1	3 8
						470 9								
03	8866 X	8068	-0-	-798	-0-	7512	3	556	9	Y	505	555	1	1 8
04	8190 X	6785	-0-	-1405	-0-	6345	3	440	9	Y	400	363	1	1 8
05	7812 X	4872	-0-	-2940	-0-	4452	3	420	9	Y	382	536	1	3 8
06	7950 X	3315	-0-	-4635	-0-	2872	3	3	4	Y	400	367	1	69
						440 9								
07	8215 X	4528	-0-	-3687	-0-	4010	3	12	4	Y	460	340	1	2 8
						506 9								
WAR EMBLEM 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272119	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9560	- 13996	
02	9744 X	8582	-0-	-1162	-0-	8035	3	547	9	N	497	455	0	1 8
03	9579 X	7465	-0-	-2114	-0-	6997	3	468	9	N	425	475	0	133
04	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	9141	3	550	9	N	500	518	0	1 8
05	16571 X	16571	-0-	-0-	-0-	15924	3	647	9	N	588	431	0	1 8
06	13313 X	13313	-0-	-0-	-0-	12542	3	771	9	N	701	814	0	157
07	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	11842	3	743	9	N	675	548	0	2 8
LOOKOUT 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272133	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	9600	- 14056	
02	7560 X	7279	-0-	-281	-0-	7114	3	165	9	N	150	189	1	120
03	8246 X	8075	-0-	-171	-0-	7879	3	196	9	N	178	186	1	112
04	7980 X	7682	-0-	-298	-0-	7502	3	180	9	N	164	189	1	87
05	8246 X	7131	-0-	-1115	-0-	6913	3	218	9	N	198	185	1	100
06	7920 X	7599	-0-	-321	-0-	7423	3	176	9	N	160	171	1	89
07	8060 X	6854	-0-	-1206	-0-	6682	3	172	9	N	156	187	1	58
FOOLISH PLEASURE "6" FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	272574	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	9413	PERF.	9560	- 14031	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 12 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	272578	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	9410	-	13929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7644 X	3960	-0-	-3684	-0-	3873 3	87 9	N	79	4 8			148
03		8463 X	4591	-0-	-3872	-0-	4514 3	77 9	N	70	155 1	2 8		61
04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3973 3	102 9	N	93	1 8			153
05		4371 X	3779	-0-	-592	-0-	3606 3	173 9	N	157	184 1	3 8		123
06		4440 X	2261	-0-	-2179	-0-	2162 3	99 9	N	90	185 1			28
07		4588 X	3777	-0-	-811	-0-	3663 3	114 9	N	104	2 8			130

SEBRING 60-1-47		WELL #:		2H	RRCID ->	272580	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	9178	PERF.	9225	-	13560
02		17729 X	8197	-0-	-9532	-0-	7621 3	576 9	Y	524	567 1	2 8		298
03		9455 X	9125	-0-	-330	-0-	8507 3	618 9	Y	562	745 1	1 8		114
04		9210 X	9027	-0-	-183	-0-	8425 3	602 9	Y	547	551 1	1 8		109
05		9517 X	9296	-0-	-221	-0-	8709 3	587 9	Y	534	554 1	2 8		87
06		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	8710 3	568 9	Y	516	542 1			61
07		9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	8860 3	549 9	Y	499	365 1	2 8		193

SEBRING 60-1-47		WELL #:		1	RRCID ->	272662	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8650	-	9685
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023														

ARVINE 28		WELL #:		1H	RRCID ->	272755	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	9441	-	13423
02		7560 X	6315	-0-	-1245	-0-	6159 3	156 9	N	142	192 1	1 8		215
03		7409 X	6769	-0-	-640	-0-	6582 3	187 9	N	170	189 1			196
04		7170 X	6666	-0-	-504	-0-	6521 3	145 9	N	132	178 1			150
05		7006 X	6535	-0-	-471	-0-	6386 3	149 9	N	135	187 1			98
06		6780 X	6664	-0-	-116	-0-	6530 3	134 9	N	122	164 1			56
07		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	6899 3	113 9	N	103	1 8			158

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272781	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL DEPTH	9764	PERF.	9651	-	19148
02		40030 X	19320	-0-	-20710	-0-	18883 3	437 9	Y	397	401 0	1 8		6
03		22661 X	21476	-0-	-1185	-0-	21008 3	468 9	Y	425	426 0			5
04		20190 X	-0-	-0-	-20190	-0-			Y	55	54 0			6
05		21390 X	16050	-0-	-5340	-0-	15916 3	134 9	Y	122	115 0	1 8		12
06		21594 X	21594	-0-	-0-	-0-	21246 3	348 9	Y	316	327 0			1
07		21483 X	19482	-0-	-2001	-0-	18092 3	940 4	Y	409	383 0	2 8		25
450 9														

TWENTY GRAND 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272885	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8968	-	13371
02		15538 X	5974	-0-	-9564	-0-	4883 3	46 4	N	950	1053 1	3 8		373
							1045 9							
03		9889 X	9103	-0-	-786	-0-	7941 3	1162 9	N	1056	1132 1	1 8		296
04		9270 X	8423	-0-	-847	-0-	7333 3	1090 9	N	991	741 1	1 8		545
05		9579 X	8066	-0-	-1513	-0-	7333 3	1 4	N	665	1062 1	3 8		145
							732 9							
06		11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	10249 3	905 9	N	823	741 1			227
07		11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	10725 3	1147 9	N	1043	725 1	2 8		543

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	273033	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10175	- 14668		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE				
02	3196 X	-0-	-0-	-3196	-0-			15	15	0		120		
03	14448 X	14448	-0-	-0-	-0-	14204	3	244	9	N	222	275	0	67
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	10443	3	196	9	N	178	178	0	67
05	10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10378	3	332	9	N	302	295	0	73
06	10184 X	10184	-0-	-0-	-0-	9897	3	287	9	N	261	212	0	122
07	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	10116	3	252	9	N	229	224	0	126

FUNNY CIDE 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273176	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8846	- 13275		
02	10556 X	9220	-0-	-1336	-0-	8320	3	900	9	N	818	1127	1	189
03	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	10016	3	1234	9	N	1122	934	1	376
04	10595 X	10595	-0-	-0-	-0-	9662	3	933	9	N	848	922	1	301
05	10633 X	9921	-0-	-712	-0-	9159	3	762	9	N	693	746	1	246
06	10890 X	9886	-0-	-1004	-0-	9118	3	768	9	N	698	740	1	204
07	11253 X	10240	-0-	-1013	-0-	9437	3	803	9	N	730	546	1	385

VAGRANT 38 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	273294	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	10021	PERF. 9911	- 14340		
02	24022 X	11369	-0-	-12653	-0-	11064	3	305	9	Y	277	227	1	109
03	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	11812	3	293	9	Y	266	294	1	81
04	12240 X	10458	-0-	-1782	-0-	10221	3	237	9	Y	215	250	1	46
05	12648 X	6645	-0-	-6003	-0-	6443	3	202	9	Y	184	189	1	40
06	12240 X	2838	-0-	-9402	-0-	2640	3	198	9	Y	180	214	1	6
07	12586 X	9589	-0-	-2997	-0-	9363	3	226	9	Y	205	174	1	36

COUNT FLEET 48 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	273357	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 9386	- 13862		
02	13401 X	13401	-0-	-0-	-0-	13104	3	297	9	Y	270	192	1	205
03	14601 X	14483	-0-	-118	-0-	14184	3	299	9	Y	272	189	1	287
04	14130 X	14074	-0-	-56	-0-	13821	3	253	9	Y	230	372	1	145
05	14601 X	14332	-0-	-269	-0-	14081	3	251	9	Y	228	178	1	194
06	14130 X	13358	-0-	-772	-0-	13085	3	273	9	Y	248	364	1	78
07	14601 X	13801	-0-	-800	-0-	13519	3	282	9	Y	256	163	1	170

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273524	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10296	PERF.10190	- 20100		
02	43056 X	20336	-0-	-22720	-0-	19463	3	873	9	N	794	888	0	85
03	22104 X	22104	-0-	-0-	-0-	21116	3	988	9	N	898	810	0	172
04	21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	20363	3	768	9	N	698	705	0	164
05	21616 X	21616	-0-	-0-	-0-	20817	3	799	9	N	726	738	0	151
06	19958 X	19958	-0-	-0-	-0-	19322	3	636	9	N	578	675	0	54
07	20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	19826	3	801	9	N	728	646	0	134

ASSAULT 14 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	273729	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	10165	PERF.10297	- 17480		
02	4414 X	61	-0-	-4353	-0-	61	3			Y	-0-			122
03	22893 X	22893	-0-	-0-	-0-	21587	3	1306	9	Y	1187	1005	0	301
04	40293 X	40293	-0-	-0-	-0-	35105	3	5188	9	Y	4716	4628	0	377
05	39856 X	39856	-0-	-0-	-0-	35068	3	4788	9	Y	4353	4616	0	109
06	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	35378	3	4173	9	Y	3794	3834	0	69
07	43019 X	43019	-0-	-0-	-0-	38313	3	4706	9	Y	4278	4063	0	259

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	273922	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10129	- 14320		
02	20729 X	9119	-0-	-11610	-0-	8913	3	206	9	Y	187	175	0	41
03	8835 X	7954	-0-	-881	-0-	7737	3	217	9	Y	197	202	0	36
04	8550 X	7404	-0-	-1146	-0-	7220	3	184	9	Y	167	180	0	23
05	8835 X	5952	-0-	-2883	-0-	5788	3	164	9	Y	149	153	0	19
06	8550 X	4963	-0-	-3587	-0-	4801	3	162	9	Y	147	135	0	31
07	8432 X	6700	-0-	-1732	-0-	6559	3	141	9	Y	128	138	0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

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
02	16355 X	8017	-0-	-8338	-0-	7695	3	322	9	Y	293	269	0	1 8	47
03	9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	8955	3	184	9	Y	167	193	0		21
04	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9425	3	230	9	Y	209	210	0		20
05	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10288	3	295	9	Y	268	255	0	1 8	32
06	10523 X	10523	-0-	-0-	-0-	10241	3	282	9	Y	256	272	0		16
07	9982 X	8248	-0-	-1734	-0-	7984	3	264	9	Y	240	227	0	1 8	28

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

02	16358 X	7446	-0-	-8912	-0-	6893	3	553	9	Y	503	467	0	1 8	81
03	8928 X	8612	-0-	-316	-0-	7977	3	635	9	Y	577	585	0	1 8	72
04	8640 X	8576	-0-	-64	-0-	7761	3	815	9	Y	741	741	0	1 8	71
05	8928 X	8891	-0-	-37	-0-	8141	3	750	9	Y	682	671	0	1 8	81
06	8610 X	7914	-0-	-696	-0-	7265	3	649	9	Y	590	634	0		37
07	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	10168	3	671	9	Y	610	574	0	1 8	72

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

02	57667 X	26465	-0-	-31202	-0-	25253	3	1212	9	N	1102	1073	0	2 8	130
03	31589 X	26952	-0-	-4637	-0-	25782	3	1170	9	N	1064	1063	0	1 8	130
04	30570 X	24884	-0-	-5686	-0-	23633	3	4	4	N	1134	1154	0	1 8	109
						1247	9								
05	31217 X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	2	2	8		109
06	30210 X	18292	-0-	-11918	-0-	17739	3	553	9	Y	503	456	0		156
07	29295 X	10534	-0-	-18761	-0-	10102	3	432	9	Y	393	439	0	1 8	109

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

02	23751 X	11683	-0-	-12068	-0-	11197	3	486	9	N	442	437	0	4 8	112
03	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	12445	3	714	9	N	649	560	0	2 8	199
04	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	12136	3	372	9	N	338	368	0	1 8	168
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	12708	3	447	9	N	406	438	0	3 8	133
06	12720 X	12533	-0-	-187	-0-	12094	3	439	9	N	399	228	0		304
07	13144 X	12516	-0-	-628	-0-	12079	3	437	9	N	397	555	0	3 8	143

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

02	36204 X	34912	-0-	-1292	-0-	33067	3	1845	9	N	1677	1692	0	4 8	90
03	40083 X	38717	-0-	-1366	-0-	36571	3	2146	9	N	1951	1540	0	2 8	499
04	39270 X	37134	-0-	-2136	-0-	35159	3	1975	9	N	1795	2176	0	2 8	116
05	40579 X	36384	-0-	-4195	-0-	34618	3	1766	9	N	1605	1608	0	4 8	109
06	39270 X	36245	-0-	-3025	-0-	34374	3	1871	9	N	1701	1712	0		98
07	38719 X	34373	-0-	-4346	-0-	32622	3	1751	9	N	1592	1494	0	4 8	192

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HINDOO 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277137	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9288 - 19265				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02		42354 X	23961	-0-	-18393	-0-	23580 3	381 9	N	346	378 1	2 8	204
03		25052 X	25052	-0-	-0-	-0-	24628 3	424 9	N	385	380 1	1 8	208
04		23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	23230 3	409 9	N	372	357 1	1 8	222
05		26536 X	24809	-0-	-1727	-0-	24351 3	458 9	Y	416	559 1	2 8	77
06		25680 X	23236	-0-	-2444	-0-	22788 3	448 9	Y	407	408 1		76
07		26536 X	23421	-0-	-3115	-0-	22986 3	435 9	Y	395	325 1	2 8	144

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 277138	COMPL. DATE 12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.10036 - 18285				
02		38117 X	17404	-0-	-20713	-0-	16403 3	1001 9	Y	910	910 0		4
03		19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	18957 3	796 9	Y	724	727 0		1
04		20700 X	20700	-0-	-0-	-0-	19649 3	1051 9	Y	955	954 0	1 8	1
05		19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	18913 3	352 9	Y	320	320 0	1 8	-0-
06		16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	15597 3	671 9	Y	610	610 0		-0-
07		21390 X	19874	-0-	-1516	-0-	19015 3	859 9	Y	781	776 0	1 8	4

WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277204	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 9877 - 17005				
02		21756 X	18315	-0-	-3441	-0-	16704 3	135 4	N	1342	1376 0	5 8	78
03		23560 X	21049	-0-	-2511	-0-	19553 3	33 4	N	1330	1331 0	2 8	75
04		22470 X	21208	-0-	-1262	-0-	19652 3	20 4	N	1396	1385 0	2 8	84
05		22754 X	20427	-0-	-2327	-0-	18674 3	247 4	N	1369	1321 0	4 8	128
06		20670 X	9764	-0-	-10906	-0-	8864 3	19 4	N	801	845 0		84
07		21917 X	7784	-0-	-14133	-0-	6860 3	378 4	N	496	276 0	2 8	302

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277205	COMPL. DATE 02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF. 8971 - 15695				
02		24367 X	11003	-0-	-13364	-0-	10234 3	97 4	Y	611	597 0	4 8	124
03		14384 X	11917	-0-	-2467	-0-	11207 3	80 4	Y	573	612 0	2 8	83
04		13920 X	12584	-0-	-1336	-0-	11795 3	1 4	Y	716	603 0	2 8	194
05		13981 X	12524	-0-	-1457	-0-	11592 3	68 4	Y	785	826 0	4 8	149
06		12930 X	10340	-0-	-2590	-0-	9648 3	7 4	Y	623	657 0		115
07		12989 X	9987	-0-	-3002	-0-	9244 3	6 4	Y	670	647 0	5 8	133

FERDINAND 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277254	COMPL. DATE 12/14/2014	TOTAL DEPTH	9823	PERF. 9779 - 14245				
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-			N	-0-			315
03		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			315
04		3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			N	-0-	188 1		127
05		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-			127
06		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			127
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277475	COMPL. DATE 12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9334 - 13490				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02		8736 X	5885	-0-	-2851	-0-	5042 3	843 9	N	766	623 0	1 8	278
03		9300 X	6283	-0-	-3017	-0-	5428 3	855 9	N	777	951 0	1 8	103
04		8400 X	5437	-0-	-2963	-0-	4678 3	759 9	N	690	663 0	1 8	129
05		8680 X	4319	-0-	-4361	-0-	3609 3	710 9	N	645	662 0	2 8	110
06		8400 X	4189	-0-	-4211	-0-	3448 3	741 9	N	674	656 0		128
07		6510 X	5376	-0-	-1134	-0-	4395 3	981 9	N	892	860 0	1 8	159

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277591	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF. 9004 - 16085				
02		39990 X	20961	-0-	-19029	-0-	19500 3	1461 9	Y	1328	1376 0	12 8	47
03		25869 X	25869	-0-	-0-	-0-	23968 3	1901 9	Y	1728	1731 0	7 8	37
04		22260 X	19340	-0-	-2920	-0-	17827 3	1513 9	Y	1375	1371 0	6 8	35
05		23188 X	21773	-0-	-1415	-0-	20078 3	1695 9	Y	1541	1473 0	12 8	91
06		25020 X	22602	-0-	-2418	-0-	21006 3	1596 9	Y	1451	1492 0		50
07		25854 X	22564	-0-	-3290	-0-	20896 3	1668 9	Y	1516	1514 0	13 8	39

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277890	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF. 9948 - 19895				
02		21896 X	225	-0-	-21671	-0-	123 3	10 4	N	84			226
							92 9						
03		26102 X	4873	-0-	-21229	-0-	4704 3	169 9	N	154	238 0	1 8	141
04		35690 X	35690	-0-	-0-	-0-	35127 3	563 9	N	512	522 0	3 8	128
05		26102 X	20640	-0-	-5462	-0-	20196 3	444 9	N	404	398 0	1 8	133
06		20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	19853 3	452 9	N	411	375 0		169
07		36890 X	15407	-0-	-21483	-0-	15098 3	309 9	N	281	299 0	3 8	148

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277891	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9697 - 19770				
02		43400 X	42629	-0-	-771	-0-	40777 3	1852 9	N	1684	1618 0	3 8	205
03		47771 X	41457	-0-	-6314	-0-	40159 3	1298 9	N	1180	1227 0	1 8	157
04		45750 X	44475	-0-	-1275	-0-	43234 3	1241 9	N	1128	1173 0	1 8	111
05		47182 X	45344	-0-	-1838	-0-	44062 3	1282 9	N	1165	1159 0	3 8	114
06		45660 X	42652	-0-	-3008	-0-	41301 3	1351 9	N	1228	1214 0		128
07		47182 X	41379	-0-	-5803	-0-	40294 3	1085 9	N	986	1011 0	3 8	100

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277892	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH	10148	PERF. 10086 - 14645				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STONE STREET 46 UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277894	COMPL. DATE 04/21/2015	TOTAL DEPTH	9801	PERF. 10712 - 20750				
02		55630 X	26106	-0-	-29524	-0-	25040 3	1066 9	N	969	945 0	2 8	112
03		30039 X	29519	-0-	-520	-0-	28400 3	1119 9	N	1017	1019 0	1 8	109
04		28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	27835 3	1153 9	N	1048	1000 0	1 8	156
05		29527 X	29527	-0-	-0-	-0-	28498 3	1029 9	N	935	925 0	2 8	164
06		28560 X	12998	-0-	-15562	-0-	12604 3	394 9	Y	358	396 0	15 8	111
07		29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	10	8 0		113

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
VAGRANT 38 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	277900	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	9240 -	13700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23181 X	11343	-0-	-11838	-0-	9702 3	1641 9	Y	1492	1269 1	2 8	587
03		11346 X	11106	-0-	-240	-0-	8661 3	2445 9	Y	2223	2130 1	2 8	678
04		10980 X	10910	-0-	-70	-0-	9087 3	1823 9	Y	1657	1978 1	1 8	356
05		13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	11808 3	1786 9	Y	1624	1625 1	3 8	352
06		10980 X	6361	-0-	-4619	-0-	4484 3	1877 9	Y	1706	2003 1		55
07		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	10762 3	1893 9	Y	1721	1470 1	3 8	303

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278147	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL DEPTH	10392	PERF.	10687 -	17885
02		17080 X	-0-	-0-	-17080	-0-			Y	8	4 0		49
03		19529 X	19529	-0-	-0-	-0-	19306 3	223 9	Y	203	109 0	1 8	142
04		20264 X	20264	-0-	-0-	-0-	19073 3	1191 9	Y	1083	1100 0	3 8	122
05		19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	18172 3	1417 9	Y	1288	1388 0	1 8	21
06		19379 X	19379	-0-	-0-	-0-	17683 3	1696 9	Y	1542	1547 0		16
07		20925 X	17456	-0-	-3469	-0-	16679 3	1 4	Y	705	626 0	5 8	90

LEONATUS 11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278210	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10129 -	19895
02		28588 X	24702	-0-	-3886	-0-	24145 3	557 9	N	506	214 0	2 8	410
03		29326 X	28320	-0-	-1006	-0-	27579 3	741 9	N	674	955 0	1 8	128
04		28200 X	27319	-0-	-881	-0-	26602 3	717 9	N	652	681 0	1 8	98
05		28799 X	27495	-0-	-1304	-0-	26785 3	710 9	N	645	644 0	2 8	97
06		27870 X	25264	-0-	-2606	-0-	24669 3	595 9	N	541	548 0		90
07		28334 X	24797	-0-	-3537	-0-	24228 3	569 9	N	517	477 0	2 8	128

FORWARD PASS 25 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	278211	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10066 -	14578
02		27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	26944 3	395 9	N	359	340 0	1 8	85
03		18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	18657 3	251 9	N	228	118 0		195
04		30635 X	30635	-0-	-0-	-0-	30339 3	296 9	N	269	267 0		197
05		9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	8949 3	228 9	N	207	291 0	1 8	112
06		5040 X	4404	-0-	-636	-0-	4232 3	172 9	N	156	159 0		109
07		5208 X	3606	-0-	-1602	-0-	3265 3	341 9	N	310	313 0	1 8	105

PREWIT OMAHA 26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	278212	COMPL. DATE	05/23/2015	TOTAL DEPTH	10136	PERF.	10173 -	14814
02		6435 X	3491	-0-	-2944	-0-	2981 3	510 9	Y	464	504 0	1 8	118
03		4061 X	4051	-0-	-10	-0-	3645 3	406 9	Y	369	390 0		97
04		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3420 3	393 9	Y	357	335 0		119
05		3875 X	3630	-0-	-245	-0-	3337 3	293 9	Y	266	308 0	1 8	76
06		3930 X	3221	-0-	-709	-0-	2967 3	254 9	Y	231	239 0		68
07		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4512 3	303 9	Y	275	293 0		50

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278217	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9029 -	19270
02		45041 X	20194	-0-	-24847	-0-	18481 3	1713 9	Y	1557	1536 0	3 8	244
03		24645 X	23582	-0-	-1063	-0-	21090 3	2492 9	Y	2265	2381 0	2 8	126
04		23850 X	22018	-0-	-1832	-0-	19962 3	2056 9	Y	1869	1822 0	2 8	171
05		24645 X	20936	-0-	-3709	-0-	18916 3	2020 9	Y	1836	1861 0	3 8	143
06		23850 X	21165	-0-	-2685	-0-	19281 3	1884 9	Y	1713	1648 0		208
07		23591 X	21429	-0-	-2162	-0-	18847 3	2582 9	Y	2347	2340 0	3 8	212

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 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		
02		19003 X	9390	-0-	-9613	-0-	8641 3	749 9	Y	681	780 0	1 8	173
03		13392 X	12295	-0-	-1097	-0-	11555 3	740 9	Y	673	668 0	1 8	177
04		12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	11395 3	851 9	Y	774	692 0		259
05		12562 X	12562	-0-	-0-	-0-	11811 3	751 9	Y	683	745 0	1 8	196
06		12608 X	12608	-0-	-0-	-0-	11893 3	715 9	Y	650	656 0		190
07		12648 X	9795	-0-	-2853	-0-	9209 3	586 9	Y	533	625 0	1 8	97

CAVALCADE 25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278261	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	9127	PERF.	9039 - 19315	
02		142375 X	63640	-0-	-78735	-0-	58923 3	4717 9	Y	4288	4421 0		98
03		81551 X	81551	-0-	-0-	-0-	76219 3	5332 9	Y	4847	4686 0		259
04		83527 X	83527	-0-	-0-	-0-	78317 3	5210 9	Y	4736	4415 0		580
05		61229 X	61229	-0-	-0-	-0-	56980 3	4249 9	Y	3863	3781 0		662
06		53863 X	53863	-0-	-0-	-0-	51128 3	2735 9	Y	2486	2879 0		269
07		55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	50164 3	5047 9	Y	4588	4071 0		786

MINE THAT BIRD 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278780	COMPL. DATE	10/04/2015	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8944 - 16560	
02		47126 X	21083	-0-	-26043	-0-	19291 3	1792 9	N	1629	1840 0	5 8	135
03		26629 X	24251	-0-	-2378	-0-	21930 3	2321 9	N	2110	2105 0	3 8	137
04		25200 X	23556	-0-	-1644	-0-	21323 3	2233 9	N	2030	1954 0	2 8	211
05		26040 X	21280	-0-	-4760	-0-	19285 3	1995 9	N	1814	1883 0	5 8	137
06		25200 X	21119	-0-	-4081	-0-	19223 3	1896 9	N	1724	1737 0		124
07		24335 X	23076	-0-	-1259	-0-	21011 3	2065 9	N	1877	1853 0	6 8	142

VENETIAN WAY 38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278878	COMPL. DATE	10/05/2015	TOTAL DEPTH	9046	PERF.	8889 - 16565	
02		24472 X	20008	-0-	-4464	-0-	18373 3	1635 9	N	1486	1986 0	4 8	248
03		27094 X	22285	-0-	-4809	-0-	20689 3	1596 9	N	1451	1529 0	2 8	168
04		26220 X	24570	-0-	-1650	-0-	22544 3	2026 9	N	1842	1571 0	2 8	437
05		25358 X	20273	-0-	-5085	-0-	18757 3	1516 9	N	1378	1429 0	4 8	382
06		24540 X	21948	-0-	-2592	-0-	20068 3	1880 9	N	1709	1768 0		323
07		25389 X	20695	-0-	-4694	-0-	18998 3	1697 9	N	1543	1546 0	5 8	315

SMARTY JONES 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	278969	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8640 - 16230	
02		26169 X	10664	-0-	-15505	-0-	10191 3	473 9	Y	430	469 0	1 8	91
03		17267 X	11440	-0-	-5827	-0-	11035 3	405 9	Y	368	393 0		66
04		15000 X	12095	-0-	-2905	-0-	11691 3	404 9	Y	367	346 0		87
05		15500 X	13352	-0-	-2148	-0-	13106 3	246 9	Y	224	255 0	1 8	55
06		15000 X	6997	-0-	-8003	-0-	6839 3	158 9	Y	144	174 0		25
07		14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	13747 3	3 4	Y	330	286 0	1 8	68

HIS EMINENCE 27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	279045	COMPL. DATE	06/17/2016	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8903 - 19035	
02		51672 X	21900	-0-	-29772	-0-	19374 3	2526 9	N	2296	2301 0	5 8	30
03		25986 X	25986	-0-	-0-	-0-	23140 3	2846 9	N	2587	2576 0	2 8	39
04		21690 X	21690	-0-	-0-	-0-	17863 3	3827 9	N	3479	3469 0	1 8	48
05		22441 X	22441	-0-	-0-	-0-	20389 3	2052 9	N	1865	1887 0	4 8	22
06		22704 X	22704	-0-	-0-	-0-	19937 3	2767 9	N	2515	2495 0		42
07		25511 X	25511	-0-	-0-	-0-	22348 3	85 4	N	2798	2786 0	5 8	49

							3078	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02		31752 X	29700	-0-	-2052	-0-	28498	3	1202	9	N	1093	1273	1	3	8	221
03		35154 X	31460	-0-	-3694	-0-	30101	3	1359	9	N	1235	1125	1	1	8	330
04		34020 X	30937	-0-	-3083	-0-	29651	3	1286	9	N	1169	1121	1	1	8	377
05		34100 X	20872	-0-	-13228	-0-	20071	3	801	9	N	728	720	1	2	8	383
06		32100 X	31798	-0-	-302	-0-	30570	3	1228	9	N	1116	1085	1			414
07		32891 X	30941	-0-	-1950	-0-	29816	3	1125	9	N	1023	919	1	2	8	516

TYPHOON 42 A		WELL #:		4H	RRCID ->	279581	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL DEPTH	9642	PERF.	9568 - 19950					
02		32452 X	32025	-0-	-427	-0-	30757	3	1268	9	N	1153	1125	1	3	8	293
03		35929 X	35071	-0-	-858	-0-	33687	3	1384	9	N	1258	1307	1	1	8	243
04		34770 X	34028	-0-	-742	-0-	32706	3	1322	9	N	1202	1117	1	1	8	327
05		35464 X	34904	-0-	-560	-0-	33519	3	1385	9	N	1259	1449	1	2	8	135
06		34320 X	33107	-0-	-1213	-0-	31642	3	1465	9	N	1332	1401	1			66
07		35464 X	30637	-0-	-4827	-0-	29446	3	2	4	N	1081	905	1	2	8	240

RIVA RIDGE 10 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280098	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9156	PERF.	9119 - 19450					
02		40208 X	36881	-0-	-3327	-0-	32134	3	4747	9	N	4315	4187	0	9	8	236
03		44516 X	36328	-0-	-8188	-0-	31850	3	4478	9	N	4071	3581	0	4	8	722
04		43080 X	35052	-0-	-8028	-0-	30517	3	4535	9	N	4123	4149	0	4	8	692
05		40827 X	32170	-0-	-8657	-0-	28229	3	3941	9	N	3583	3798	0	7	8	470
06		39510 X	36673	-0-	-2837	-0-	32467	3	4206	9	N	3824	3825	0			469
07		40827 X	6401	-0-	-34426	-0-	4980	3	1421	9	N	1292	1266	0	4	8	491

FLYING EBONY 19 STATE A		WELL #:		5H	RRCID ->	280146	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	9763	PERF.	9843 - 19916					
02		45080 X	41175	-0-	-3905	-0-	39155	3	2020	9	N	1836	1695	1	4	8	436
03		47554 X	45067	-0-	-2487	-0-	42839	3	2228	9	N	2025	2035	1	2	8	424
04		45060 X	39900	-0-	-5160	-0-	38015	3	1885	9	N	1714	1678	1	2	8	458
05		46562 X	22649	-0-	-23913	-0-	21129	3	1520	9	N	1382	1493	1	4	8	343
06		47521 X	47521	-0-	-0-	-0-	45450	3	2071	9	N	1883	1843	1			383
07		45570 X	36492	-0-	-9078	-0-	35011	3	1481	9	N	1346	1452	1	3	8	274

JET PILOT 24 A		WELL #:		5H	RRCID ->	280233	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	9715	PERF.	9602 - 19895					
02		29120 X	27424	-0-	-1696	-0-	26111	3	1313	9	N	1194	1204	0	3	8	99
03		30845 X	30161	-0-	-684	-0-	28789	3	1372	9	N	1247	1259	0	1	8	86
04		29550 X	27799	-0-	-1751	-0-	26388	3	1411	9	N	1283	1284	0	1	8	84
05		30535 X	29619	-0-	-916	-0-	28359	3	1260	9	N	1145	1047	0	3	8	179
06		29550 X	27982	-0-	-1568	-0-	26823	3	1159	9	N	1054	1001	0			232
07		30349 X	27888	-0-	-2461	-0-	26875	3	1013	9	N	921	1038	0	3	8	112

FUNNY CIDE 32 A		WELL #:		2H	RRCID ->	280234	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9050 - 18603					
02		24405 X	9805	-0-	-14600	-0-	9146	3	85	4	N	522	619	0	4	8	248
							574	9									
03		8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	7631	3	732	9	N	665	693	0	2	8	218
04		12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	12088	3	781	9	N	710	700	0	2	8	226
05		12376 X	12376	-0-	-0-	-0-	11666	3	710	9	N	645	646	0	4	8	221
06		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	12205	3	629	9	N	572	567	0			226
07		15262 X	15262	-0-	-0-	-0-	14607	3	655	9	N	595	566	0	4	8	251

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280423		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 9042 - 16335			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	36440 X	16745	-0-	-19695	-0-	15560 3	116 4	Y	972	949 0	5 8	198	
						1069 9							
03	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	19016 3	96 4	Y	1033	1079 0	3 8	149	
						1136 9							
04	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	18274 3	1 4	Y	1044	907 0	3 8	283	
						1148 9							
05	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	18245 3	81 4	Y	1135	1198 0	5 8	215	
						1249 9							
06	18166 X	18166	-0-	-0-	-0-	16893 3	8 4	Y	1150	1154 0		211	
						1265 9							
07	20243 X	17670	-0-	-2573	-0-	16501 3	6 4	Y	1057	1053 0	4 8	211	
						1163 9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 280584		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 9041		PERF. 9167 - 16465			
02	32124 X	14174	-0-	-17950	-0-	13685 3	123 4	Y	333	321 0	2 8	68	
						366 9							
03	20305 X	17280	-0-	-3025	-0-	16821 3	101 4	Y	325	345 0	1 8	47	
						358 9							
04	19650 X	17821	-0-	-1829	-0-	17494 3	1 4	Y	296	262 0	1 8	80	
						326 9							
05	19468 X	17519	-0-	-1949	-0-	17126 3	85 4	Y	280	305 0	2 8	53	
						308 9							
06	17370 X	15171	-0-	-2199	-0-	14997 3	8 4	Y	151	176 0		28	
						166 9							
07	18414 X	13130	-0-	-5284	-0-	13053 3	7 4	Y	64	77 0	3 8	12	
						70 9							

SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 9135 - 16350			
02	30052 X	13106	-0-	-16946	-0-	12035 3	147 4	Y	840	829 0	4 8	171	
						924 9							
03	17825 X	13070	-0-	-4755	-0-	12287 3	121 4	Y	602	684 0	2 8	87	
						662 9							
04	17250 X	11567	-0-	-5683	-0-	10880 3	1 4	Y	624	540 0	2 8	169	
						686 9							
05	16957 X	13761	-0-	-3196	-0-	13133 3	102 4	Y	478	553 0	4 8	90	
						526 9							
06	16410 X	10662	-0-	-5748	-0-	10477 3	10 4	Y	159	220 0		29	
						175 9							
07	14508 X	10432	-0-	-4076	-0-	10206 3	8 4	Y	198	184 0	4 8	39	
						218 9							

ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 01/25/2017		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 9071 - 19133			
02	79105 X	29467	-0-	-49638	-0-	26912 3	2555 9	Y	2323	3226 0	6 8	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	12459 3	3095 9	Y	2814	2805 0		9	
06	30903 X	30903	-0-	-0-	-0-	25588 3	5315 9	Y	4832	4816 0		25	
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	24127 3	4532 9	Y	4120	4094 0	31 8	20	

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280833		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 8461		PERF. 8265 - 18640			
02	63990 X	29527	-0-	-34463	-0-	27453 3	2074 9	Y	1885	1938 0	6 8	127	
03	33372 X	33372	-0-	-0-	-0-	30902 3	2470 9	Y	2245	2267 0	3 8	102	
04	32909 X	32909	-0-	-0-	-0-	29896 3	3013 9	Y	2739	2708 0	3 8	130	
05	32134 X	32134	-0-	-0-	-0-	29130 3	3004 9	Y	2731	2716 0	5 8	140	
06	30727 X	30727	-0-	-0-	-0-	27489 3	3238 9	Y	2944	2929 0		155	
07	34007 X	31734	-0-	-2273	-0-	28685 3	3049 9	Y	2772	2739 0	5 8	183	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280859	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9077	PERF.	9176 - 16419
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	49609 X	23255	-0-	-26354	-0-	21789 3	1466 9	Y	1333	1313 0	4 8	105
03	28458 X	28037	-0-	-421	-0-	26237 3	1800 9	Y	1636	1632 0	3 8	106
04	27540 X	25214	-0-	-2326	-0-	23090 3	2124 9	Y	1931	1732 0	2 8	303
05	27900 X	24316	-0-	-3584	-0-	22385 3	1931 9	Y	1755	1902 0	5 8	151
06	27120 X	18609	-0-	-8511	-0-	17267 3	1342 9	Y	1220	1082 0		289
07	29010 X	29010	-0-	-0-	-0-	27735 3	1275 9	Y	1159	1316 0	4 8	128

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155
02	45429 X	22528	-0-	-22901	-0-	21662 3	866 9	Y	787	825 0	6 8	62
03	29574 X	28244	-0-	-1330	-0-	27141 3	1103 9	Y	1003	996 0	4 8	65
04	28620 X	26801	-0-	-1819	-0-	25546 3	1255 9	Y	1141	1024 0	3 8	179
05	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	25280 3	950 9	Y	864	963 0	6 8	74
06	27330 X	18311	-0-	-9019	-0-	17791 3	520 9	Y	473	435 0		112
07	28241 X	14686	-0-	-13555	-0-	13882 3	804 9	Y	731	758 0	5 8	80

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461
02	47297 X	21648	-0-	-25649	-0-	20637 3	1011 9	Y	919	923 0	3 8	72
03	31868 X	30242	-0-	-1626	-0-	28969 3	1273 9	Y	1157	1152 0	2 8	75
04	30240 X	28006	-0-	-2234	-0-	26486 3	1520 9	Y	1382	1239 0	1 8	217
05	25637 X	24002	-0-	-1635	-0-	22822 3	1180 9	Y	1073	1195 0	3 8	92
06	29250 X	14923	-0-	-14327	-0-	14294 3	629 9	Y	572	529 0		135
07	30225 X	19316	-0-	-10909	-0-	18852 3	464 9	Y	422	508 0	3 8	46

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575
02	2800 X	1778	-0-	-1022	-0-	1492 3	286 9	Y	260	176 0	6 8	396
03	3100 X	2180	-0-	-920	-0-	2084 3	96 9	Y	87	61 0	2 8	420
04	3000 X	1409	-0-	-1591	-0-	1334 3	75 9	Y	68	80 0	2 8	406
05	2883 X	782	-0-	-2101	-0-	607 3	175 9	Y	159	60 0	5 8	500
06	2550 X	2122	-0-	-428	-0-	2049 3	73 9	Y	66	280 0		286
07	2170 X	68	-0-	-2102	-0-	2 4	66 9	Y	60	27 0	14 8	305

VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128
02	219402 X	103422	-0-	-115980	-0-	95819 3	7603 9	Y	6912	7287 0	25 8	218
03	108023 X	108023	-0-	-0-	-0-	100174 3	7849 9	Y	7135	6988 0	13 8	352
04	110815 X	110815	-0-	-0-	-0-	102255 3	8560 9	Y	7782	7726 0	13 8	395
05	115065 X	115065	-0-	-0-	-0-	106096 3	8969 9	Y	8154	8364 0	23 8	162
06	82865 X	82865	-0-	-0-	-0-	76873 3	5992 9	Y	5447	5583 0		26
07	99312 X	99312	-0-	-0-	-0-	91430 3	7882 9	Y	7165	6910 0	25 8	256

VAGRANT 38 B		WELL #:		4H	RRCID ->	281277	COMPL. DATE	09/11/2016	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9247 - 19375
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

02		67788 X	-0-	-0-	-67788	-0-							Y	-0-
03		70029 X	26249	-0-	-43780	-0-	25599	3	49	4	Y	546	13 0	-0-
							601	9						5
04		71485 X	71485	-0-	-0-	-0-	69722	3	124	4	Y	1490	1458 0	14
							1639	9						
05		76652 X	76652	-0-	-0-	-0-	74773	3	123	4	Y	1596	1554 0	16
							1756	9						
06		41040 X	32569	-0-	-8471	-0-	31557	3	67	4	Y	859	867 0	8
							945	9						
07		73842 X	61282	-0-	-12560	-0-	59954	3	107	4	Y	1110	1075 0	6
							1221	9						

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272														
02		402809 X	224053	-0-	-178756	-0-	204000	3	189	4	Y	18058	17934 0	174
							19864	9						
03		223907 X	223907	-0-	-0-	-0-	205738	3	139	4	Y	16391	16380 0	142
							18030	9						
04		123190 X	123190	-0-	-0-	-0-	113460	3	103	4	Y	8752	8780 0	83
							9627	9						
05		147701 X	147701	-0-	-0-	-0-	134963	3	97	4	Y	11492	11405 0	115
							12641	9						
06		124197 X	124197	-0-	-0-	-0-	113851	3	64	4	Y	9347	9378 0	84
							10282	9						
07		154953 X	154953	-0-	-0-	-0-	143907	3	105	4	Y	9946	9926 0	55
							10941	9						

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832														
02		43624 X	-0-	-0-	-43624	-0-							Y	-0-
03		48298 X	39969	-0-	-8329	-0-	39330	3	75	4	Y	513	8 0	-0-
							564	9						4
04		59837 X	59837	-0-	-0-	-0-	58652	3	104	4	Y	983	963 0	9
							1081	9						
05		60520 X	60520	-0-	-0-	-0-	59259	3	98	4	Y	1057	1029 0	10
							1163	9						
06		41670 X	40680	-0-	-990	-0-	39964	3	85	4	Y	574	579 0	5
							631	9						
07		61814 X	50813	-0-	-11001	-0-	49908	3	89	4	Y	742	718 0	4
							816	9						

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610														
02		138491 X	40699	-0-	-97792	-0-	39883	3	193	4	Y	566	574 0	5
							623	9						
03		102747 X	102747	-0-	-0-	-0-	97355	3	147	4	Y	4768	4710 0	41
							5245	9						
04		131044 X	131044	-0-	-0-	-0-	121258	3	98	4	Y	8807	8747 0	84
							9688	9						
05		121593 X	121593	-0-	-0-	-0-	112837	3	87	4	Y	7881	7854 0	79
							8669	9						
06		73152 X	73152	-0-	-0-	-0-	67553	3	57	4	Y	5038	5072 0	45
							5542	9						
07		81315 X	81315	-0-	-0-	-0-	74650	3	74	4	Y	5992	5975 0	33
							6591	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)				//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.				//CONT.//	153438									
TIM TAM 24 C				WELL #:	4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	11030 - 20647	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	163974	X	62769	-0-	-101205	-0-	55032 3	7737 9	Y	7034	7060 0			68
03	100478	X	100478	-0-	-0-	-0-	92165 3	77 4	Y	7487	7478 0	12 8		65
							8236 9							
04	114381	X	114381	-0-	-0-	-0-	105628 3	92 4	Y	7874	7850 0	14 8		75
							8661 9							
05	115337	X	115337	-0-	-0-	-0-	106804 3	87 4	Y	7678	7651 0	25 8		77
							8446 9							
06	60559	X	60559	-0-	-0-	-0-	55555 3	55 4	Y	4499	4536 0			40
							4949 9							
07	91381	X	91381	-0-	-0-	-0-	84748 3	75 4	Y	5962	5945 0	24 8		33
							6558 9							

LORD MURPHY 10 STATE A				WELL #:	2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420 - 18700	
02	72520	X	35674	-0-	-36846	-0-	32934 3	1 4	Y	2490	2818 1	4 8		379
							2739 9							
03	39804	X	38576	-0-	-1228	-0-	35824 3	2752 9	Y	2502	2396 1	2 8		483
04	37320	X	36294	-0-	-1026	-0-	33681 3	2613 9	Y	2375	1849 1	2 8		1007
05	39494	X	31451	-0-	-8043	-0-	28592 3	559 4	Y	2091	2219 1	3 8		876
							2300 9							
06	38220	X	34986	-0-	-3234	-0-	32342 3	2644 9	Y	2404	2907 1			373
07	39494	X	28672	-0-	-10822	-0-	26576 3	2096 9	Y	1905	1804 1	3 8		471

BADEN BADEN 7 STATE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471 - 15830	
02	23688	X	16966	-0-	-6722	-0-	1350 1	14669 3	N	856	743 1	6 8		375
							5 4	942 9						
03	21793	X	20617	-0-	-1176	-0-	1550 1	18130 3	N	847	732 1	3 8		487
							5 4	932 9						
04	19110	X	3800	-0-	-15310	-0-	1400 1	1957 3	N	400	736 1	2 8		149
							3 4	440 9						
05	19747	X	4542	-0-	-15205	-0-	1463 1	2727 3	N	320	361 1	6 8		102
							352 9							
06	19950	X	4145	-0-	-15805	-0-	1500 1	2235 3	N	373	372 1			103
							410 9							
07	20615	X	2386	-0-	-18229	-0-	1464 1	604 4	N	289	275 1	3 8		114
							318 9							

PAGODA STATE 57-13 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	11259 - 20983	
02	47856	X	23674	-0-	-24182	-0-	21981 3	1693 9	Y	1539	1535 0	2 8		3
03	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	24316 3	1982 9	Y	1802	1802 0			3
04	24873	X	24873	-0-	-0-	-0-	23063 3	8 4	Y	1638	1639 0			2
							1802 9							
05	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	25678 3	14 4	Y	1796	1792 0	4 8		2
							1976 9							
06	23230	X	23230	-0-	-0-	-0-	21645 3	6 4	Y	1435	1426 0	7 8		4
							1579 9							
07	28699	X	28699	-0-	-0-	-0-	26787 3	1 4	Y	1737	1735 0	5 8		1
							1911 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	10812	- 20404		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	54264 X	29627	-0-	-24637	-0-	25029	3	4598	9	Y	4180	4175	0	1 8	7
03	29078 X	25565	-0-	-3513	-0-	22077	3	3488	9	Y	3171	3173	0		5
04	24960 X	21636	-0-	-3324	-0-	18570	3	7	4	Y	2781	2783	0		3
						3059	9								
05	29078 X	21112	-0-	-7966	-0-	18297	3	10	4	Y	2550	2545	0	5 8	3
						2805	9								
06	28140 X	20475	-0-	-7665	-0-	18196	3	5	4	Y	2067	2056	0	9 8	5
						2274	9								
07	31186 X	17428	-0-	-13758	-0-	15189	3	2239	9	Y	2035	2031	0	7 8	2

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8108	- 18310		
02	54532 X	25511	-0-	-29021	-0-	23779	3	340	4	Y	1265	1286	0	14 8	24
						1392	9								
03	30101 X	28918	-0-	-1183	-0-	27315	3	127	4	Y	1342	1321	0	7 8	38
						1476	9								
04	29130 X	22121	-0-	-7009	-0-	21011	3	87	4	Y	930	927	0	7 8	34
						1023	9								
05	30101 X	26405	-0-	-3696	-0-	25265	3	59	4	Y	983	964	0	12 8	41
						1081	9								
06	28080 X	24941	-0-	-3139	-0-	24204	3	32	4	Y	641	666	0		16
						705	9								
07	28923 X	25356	-0-	-3567	-0-	24455	3	23	4	Y	798	772	0	14 8	28
						878	9								

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	282941	COMPL. DATE	06/29/2017	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	8758	- 16095		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/16/2023											

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283037	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8732	- 16316		
02	19628 X	-0-	-0-	-19628	-0-				Y	336	132	0		442	
03	21731 X	-0-	-0-	-21731	-0-				Y	74	68	0		448	
04	21030 X	-0-	-0-	-21030	-0-				Y	117	86	0		479	
05	15221 X	-0-	-0-	-15221	-0-				Y	-0-	70	0		409	
06	4890 X	2546	-0-	-2344	-0-	2188	3	358	9	Y	325	229	0	505	
07	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11671	3	3	4	Y	1	47	0	1 8	458
						1	9								

SEA HERO 13 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283038	COMPL. DATE	08/30/2017	TOTAL DEPTH	9321	PERF.	9550	- 16915		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283252	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8851	- 18532		
02	54243 X	25500	-0-	-28743	-0-	23743	3	1757	9	Y	1597	1583	0	10 8	52
03	28788 X	28788	-0-	-0-	-0-	26999	3	1789	9	Y	1626	1614	0	5 8	59
04	28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	27179	3	1735	9	Y	1577	1553	0	4 8	79
05	28613 X	26992	-0-	-1621	-0-	25378	3	1614	9	Y	1467	1503	0	9 8	34
06	27690 X	23968	-0-	-3722	-0-	22536	3	1432	9	Y	1302	1299	0		37
07	29884 X	22555	-0-	-7329	-0-	21347	3	1208	9	Y	1098	1091	0	8 8	36

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283255	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	10868	-	20451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		18444 X	9167	-0-	-9277	-0-	7217 3	1950 9	Y	1773	1770 0	1 8		3
03		9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	7464 3	1954 9	Y	1776	1776 0			3
04		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	7984 3	3 4	Y	1750	1751 0			2
							1925 9							
05		10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	8890 3	5 4	Y	1895	1888 0	7 8		2
							2085 9							
06		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	5934 3	2 4	Y	1704	1691 0	11 8		4
							1874 9							
07		11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	9411 3	2088 9	Y	1898	1887 0	14 8		1

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	283256	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11280	-	20869
02		46790 X	22588	-0-	-24202	-0-	20386 3	2202 9	Y	2002	1997 0	4 8		3
03		28830 X	25619	-0-	-3211	-0-	23460 3	2159 9	Y	1963	1963 0			3
04		26940 X	25489	-0-	-1451	-0-	23377 3	8 4	Y	1913	1914 0			2
							2104 9							
05		27838 X	27012	-0-	-826	-0-	24746 3	14 4	Y	2047	2033 0	14 8		2
							2252 9							
06		24780 X	23945	-0-	-835	-0-	21949 3	6 4	Y	1809	1788 0	18 8		5
							1990 9							
07		26530 X	26530	-0-	-0-	-0-	24392 3	1 4	Y	1943	1938 0	8 8		2
							2137 9							

NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283717	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8805	-	18833
02		69236 X	30590	-0-	-38646	-0-	29174 3	1416 9	Y	1287	1223 0	5 8		108
03		40610 X	37137	-0-	-3473	-0-	35364 3	1773 9	Y	1612	1642 0	3 8		75
04		39060 X	30904	-0-	-8156	-0-	29520 3	1384 9	Y	1258	1268 0	2 8		63
05		38781 X	33431	-0-	-5350	-0-	32028 3	1403 9	Y	1275	1293 0	5 8		40
06		37410 X	31297	-0-	-6113	-0-	29498 3	1799 9	Y	1635	1588 0			87
07		37138 X	31119	-0-	-6019	-0-	29382 3	18 4	Y	1563	1557 0	5 8		88
							1719 9							

ELWOOD 29 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283739	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	9250	-	18661
02		42439 X	11486	-0-	-30953	-0-	10474 3	1012 9	Y	920	947 0	2 8		150
03		33480 X	24000	-0-	-9480	-0-	22555 3	1445 9	Y	1314	1327 0	2 8		135
04		29940 X	26650	-0-	-3290	-0-	24758 3	1892 9	Y	1720	1706 0	2 8		147
05		30938 X	28154	-0-	-2784	-0-	25831 3	2323 9	Y	2112	2115 0	3 8		141
06		29940 X	28507	-0-	-1433	-0-	26125 3	2382 9	Y	2165	2195 0			111
07		27528 X	26533	-0-	-995	-0-	24598 3	48 4	Y	1715	1678 0	4 8		144
							1887 9							

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283760	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8100	-	18090
02		106674 X	49573	-0-	-57101	-0-	46953 3	2620 9	Y	2382	2510 0	6 8		220
03		57133 X	54921	-0-	-2212	-0-	52083 3	2838 9	Y	2580	2626 0	3 8		171
04		55290 X	53107	-0-	-2183	-0-	50071 3	3036 9	Y	2760	2722 0	3 8		206
05		57102 X	53785	-0-	-3317	-0-	50907 3	2878 9	Y	2616	2594 0	6 8		222
06		55260 X	50271	-0-	-4989	-0-	47683 3	2588 9	Y	2353	2422 0			153
07		54932 X	51215	-0-	-3717	-0-	48579 3	2636 9	Y	2396	2383 0	7 8		159

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588														
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			
02	40187 X	18500	-0-	-21687	-0-	13864 3	1284 4	Y	3047	3020 0	7 8	93		
						3352 9								
03	21979 X	18742	-0-	-3237	-0-	16287 3	87 4	Y	2153	2171 0	4 8	71		
						2368 9								
04	21000 X	20748	-0-	-252	-0-	18297 3	2451 9	Y	2228	2193 0	3 8	103		
05	21700 X	18305	-0-	-3395	-0-	17143 3	1162 9	Y	1056	1113 0	7 8	39		
06	21000 X	8734	-0-	-12266	-0-	8251 3	483 9	Y	439	462 0		16		
07	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-			Y	-0-	16 0		-0-		

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994														
02	70737 X	31197	-0-	-39540	-0-	28414 3	2783 9	Y	2530	2467 0		310		
03	36952 X	34112	-0-	-2840	-0-	31132 3	2980 9	Y	2709	2831 0		188		
04	35760 X	35432	-0-	-328	-0-	32236 3	3196 9	Y	2905	2937 0		156		
05	36952 X	33739	-0-	-3213	-0-	30700 3	3039 9	Y	2763	2719 0		200		
06	35760 X	31124	-0-	-4636	-0-	28475 3	2649 9	Y	2408	2439 0		169		
07	36611 X	33721	-0-	-2890	-0-	30960 3	2761 9	Y	2510	2500 0		179		

AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568														
02	75351 X	35747	-0-	-39604	-0-	33394 3	2353 9	Y	2139	2126 0	10 8	70		
03	40161 X	40161	-0-	-0-	-0-	37442 3	2719 9	Y	2472	2447 0	5 8	90		
04	40900 X	40900	-0-	-0-	-0-	38336 3	2564 9	Y	2331	2301 0	4 8	116		
05	40915 X	40915	-0-	-0-	-0-	38538 3	2377 9	Y	2161	2218 0	9 8	50		
06	39102 X	39102	-0-	-0-	-0-	36968 3	2134 9	Y	1940	1935 0		55		
07	42253 X	34854	-0-	-7399	-0-	33103 3	1751 9	Y	1592	1587 0	8 8	52		

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070														
02	19964 X	15016	-0-	-4948	-0-	13261 3	1755 9	Y	1595	1615 0	4 8	338		
03	21824 X	16306	-0-	-5518	-0-	14496 3	1810 9	Y	1645	1685 0	3 8	295		
04	20760 X	13784	-0-	-6976	-0-	12018 3	1766 9	Y	1605	1519 0	2 8	379		
05	20429 X	15426	-0-	-5003	-0-	13671 3	1755 9	Y	1595	1578 0	5 8	391		
06	19770 X	8948	-0-	-10822	-0-	7075 3	1873 9	Y	1703	1801 0		293		
07	16616 X	15784	-0-	-832	-0-	14131 3	4 4	Y	1499	1478 0	4 8	310		
						1649 9								

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689														
02	223407 X	112178	-0-	-111229	-0-	103173 3	9005 9	Y	8186	8210 0	21 8	125		
03	118568 X	118568	-0-	-0-	-0-	109523 3	9045 9	Y	8223	8243 0	10 8	95		
04	11690 X	11690	-0-	-0-	-0-	10693 3	997 9	Y	906	898 0	1 8	102		
05	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	11246 3	1053 9	Y	957	947 0	18 8	94		
06	181771 X	181771	-0-	-0-	-0-	152788 3	28983 9	Y	26348	26329 0		113		
07	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	7004 3	470 4	Y	1540	1544 0	15 8	94		
						1694 9								

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CAVALCADE 25 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285117		COMPL. DATE 02/23/2018		TOTAL DEPTH 9894		PERF.10035 - 20077			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 285265		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 8828		PERF. 9080 - 19153			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285428		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9259 - 19265			
02	110126 X	48101	-0-	-62025	-0-	45053 3	3048 9	Y	2771	2698 0	11 8	327	
03	54049 X	54049	-0-	-0-	-0-	51126 3	2923 9	Y	2657	2825 0	6 8	153	
04	46961 X	46961	-0-	-0-	-0-	44339 3	2622 9	Y	2384	2291 0	5 8	241	
05	42162 X	42162	-0-	-0-	-0-	40327 3	1835 9	Y	1668	1770 0	10 8	129	
06	43653 X	43653	-0-	-0-	-0-	41628 3	2025 9	Y	1841	1809 0		161	
07	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	40241 3	122 4	Y	1949	1993 0	10 8	107	

CARRY BACK 6 STATE A		WELL #: 1H		RRCID -> 285444		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 7591		PERF. 7786 - 18025			
02	106597 X	50473	-0-	-56124	-0-	48696 3	1777 9	Y	1615	1608 0	6 8	27	
03	57939 X	54576	-0-	-3363	-0-	52672 3	1904 9	Y	1731	1724 0	2 8	32	
04	56070 X	51812	-0-	-4258	-0-	50144 3	1668 9	Y	1516	1522 0	2 8	24	
05	56296 X	53136	-0-	-3160	-0-	51412 3	1724 9	Y	1567	1559 0	3 8	29	
06	54300 X	48889	-0-	-5411	-0-	47346 3	41 4	Y	1365	1366 0		28	
07	55862 X	49237	-0-	-6625	-0-	47599 3	1638 9	Y	1489	1486 0	7 8	24	

CHARISMATIC 5 STATE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285461		COMPL. DATE 12/17/2017		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8052 - 18143			
02	51604 X	49540	-0-	-2064	-0-	46579 3	2961 9	N	2692	2757 1	9 8	133	
03	56792 X	52597	-0-	-4195	-0-	49546 3	4 4	N	2770	2666 1	5 8	232	
04	54540 X	50830	-0-	-3710	-0-	47710 3	50 4	N	2791	2875 1	4 8	144	
05	54839 X	50473	-0-	-4366	-0-	47636 3	2837 9	N	2579	2557 1	9 8	157	
06	53070 X	45397	-0-	-7673	-0-	42952 3	2445 9	N	2223	2231 1		149	
07	54839 X	45288	-0-	-9551	-0-	42781 3	2507 9	N	2279	2253 1	8 8	167	

OWL DRAW 12 UNIT B		WELL #: 7H		RRCID -> 285525		COMPL. DATE 03/07/2018		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 8818 - 19040			
02	27160 X	25216	-0-	-1944	-0-	22525 3	2691 9	Y	2446	2429 0	7 8	101	
03	30070 X	28479	-0-	-1591	-0-	25616 3	2863 9	Y	2603	2609 0	4 8	91	
04	29100 X	27062	-0-	-2038	-0-	24474 3	2588 9	Y	2353	2347 0	3 8	94	
05	28520 X	25749	-0-	-2771	-0-	23275 3	2474 9	Y	2249	2237 0	7 8	99	
06	27600 X	24237	-0-	-3363	-0-	21975 3	2262 9	Y	2056	2053 0		102	
07	28489 X	9083	-0-	-19406	-0-	8223 3	860 9	Y	782	851 0	2 8	31	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #: 7H		RRCID ->	285956	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9834 - 19630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	244925 X	96403	-0-	-148522	-0-	95307 3	1096 9	Y	996	990 0	6 8	138
03	14283 X	14283	-0-	-0-	-0-	14122 3	161 9	Y	146	199 0	1 8	84
04	93092 X	93092	-0-	-0-	-0-	89054 3	4038 9	Y	3671	3703 0	21 8	31
05	65387 X	65387	-0-	-0-	-0-	61126 3	4261 9	Y	3874	3892 0	1 8	12
06	72929 X	72929	-0-	-0-	-0-	69795 3	3134 9	Y	2849	2846 0		15
07	107770 X	107770	-0-	-0-	-0-	105442 3	2328 9	Y	2116	2062 0	59 8	10

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #: 4H		RRCID ->	286063	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 10140 - 20211		
02	57932 X	42022	-0-	-15910	-0-	41386 3	636 9	Y	578	536 0	6 8	80
03	64139 X	22316	-0-	-41823	-0-	22176 3	140 9	Y	127	133 0	1 8	73
04	62070 X	39168	-0-	-22902	-0-	39023 3	145 9	Y	132	193 0	11 8	1
05	61907 X	-0-	-0-	-61907	-0-			Y	24	25 0		-0-
06	58980 X	-0-	-0-	-58980	-0-			Y	-0-			-0-
07	46531 X	35458	-0-	-11073	-0-	35378 3	80 9	Y	73	42 0	31 8	-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	286247	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9810 - 19884		
02	44100 X	29279	-0-	-14821	-0-	29155 3	124 9	Y	113	126 0	3 8	15
03	48825 X	17754	-0-	-31071	-0-	17605 3	149 9	Y	135	72 0	1 8	77
04	66450 X	66450	-0-	-0-	-0-	65616 3	834 9	Y	758	818 0	11 8	6
05	48825 X	6479	-0-	-42346	-0-	4117 3	2362 9	Y	2147	2146 0		7
06	43950 X	-0-	-0-	-43950	-0-			Y	408	413 0		2
07	68665 X	39412	-0-	-29253	-0-	39259 3	153 9	Y	139	113 0	27 8	1

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	286297	COMPL. DATE	09/14/2018	TOTAL DEPTH	9769	PERF. 10050 - 20099		
02	177928 X	57722	-0-	-120206	-0-	57058 3	664 9	Y	604	662 0	6 8	83
03	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	16072 3	48 9	Y	44	101 0	1 8	25
04	51139 X	51139	-0-	-0-	-0-	50121 3	1018 9	Y	925	921 0	21 8	8
05	55836 X	55836	-0-	-0-	-0-	55238 3	598 9	Y	544	549 0	1 8	2
06	45370 X	45370	-0-	-0-	-0-	44599 3	771 9	Y	701	699 0		4
07	45911 X	45911	-0-	-0-	-0-	45263 3	648 9	Y	589	532 0	58 8	3

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	286333	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9770 - 19650		
02	43120 X	30153	-0-	-12967	-0-	30014 3	139 9	Y	126	128 0	3 8	17
03	47740 X	12992	-0-	-34748	-0-	12564 3	428 9	Y	389	181 0	1 8	224
04	46200 X	45764	-0-	-436	-0-	45167 3	597 9	Y	543	751 0	11 8	5
05	47740 X	18985	-0-	-28755	-0-	18684 3	301 9	Y	274	278 0		1
06	84006 X	84006	-0-	-0-	-0-	83488 3	518 9	Y	471	470 0		2
07	55392 X	55392	-0-	-0-	-0-	54924 3	468 9	Y	425	397 0	28 8	2

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286492	COMPL. DATE	10/23/2018	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 9142 - 13727		
02	31678 X	13995	-0-	-17683	-0-	12333 3	1662 9	Y	1511	1507 0	4 8	59
03	15893 X	15893	-0-	-0-	-0-	14149 3	1744 9	Y	1585	1557 0	2 8	85
04	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	13501 3	1667 9	Y	1515	1531 0	2 8	67
05	14229 X	11969	-0-	-2260	-0-	10370 3	1599 9	Y	1454	1449 0	4 8	68
06	13770 X	7713	-0-	-6057	-0-	6470 3	1243 9	Y	1130	1133 0		65
07	15903 X	7094	-0-	-8809	-0-	5746 3	1348 9	Y	1225	1229 0	4 8	57

KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	286596	COMPL. DATE	10/28/2018	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8922 - 18680		
02	58548 X	53018	-0-	-5530	-0-	51618 3	1400 9	Y	1273	1302 0	7 8	86
03	64821 X	59940	-0-	-4881	-0-	58315 3	1625 9	Y	1477	1493 0	3 8	67
04	61680 X	57235	-0-	-4445	-0-	55865 3	1370 9	Y	1245	1250 0	3 8	59
05	61473 X	59714	-0-	-1759	-0-	58364 3	1350 9	Y	1227	1217 0	6 8	63
06	59190 X	55778	-0-	-3412	-0-	54610 3	1168 9	Y	1062	1069 0		56
07	59923 X	58120	-0-	-1803	-0-	56947 3	1173 9	Y	1066	1046 0	6 8	70

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
ARVINE 28 B		WELL #:		3H	RRCID ->	286607	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8816 - 18950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		43782 X	43782	-0-	-0-	-0-	39543 3	4239 9	Y	3854	3692 0		472
03		48112 X	45172	-0-	-2940	-0-	40937 3	4235 9	Y	3850	4054 0		268
04		46560 X	46360	-0-	-200	-0-	41808 3	4552 9	Y	4138	4183 0		223
05		48112 X	47748	-0-	-364	-0-	43430 3	4318 9	Y	3925	3864 0		284
06		46560 X	45295	-0-	-1265	-0-	41057 3	4238 9	Y	3853	3866 0		271
07		48484 X	41281	-0-	-7203	-0-	37491 3	3790 9	Y	3445	3470 0		246

ANIMAL KINGDOM 44 B		WELL #:		5H	RRCID ->	286608	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9750 - 19801	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286638	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	9580 - 19590	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:			RRCID ->	286651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10925 - 21207	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286656	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	9149 - 16295	
02		32984 X	31513	-0-	-1471	-0-	29101 3	2412 9	Y	2193	2392 0		78
03		36518 X	36165	-0-	-353	-0-	33254 3	2911 9	Y	2646	2667 0		57
04		36494 X	36494	-0-	-0-	-0-	33744 3	2750 9	Y	2500	2492 0		65
05		36518 X	34013	-0-	-2505	-0-	31373 3	2640 9	Y	2400	2322 0		143
06		35340 X	33862	-0-	-1478	-0-	31369 3	2493 9	Y	2266	2330 0		79
07		37696 X	33295	-0-	-4401	-0-	30702 3	2593 9	Y	2357	2374 0		62

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286764	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7800 - 17790	
02		55888 X	54226	-0-	-1662	-0-	51722 3	2504 9	Y	2276	2380 0	6 8	210
03		61876 X	58668	-0-	-3208	-0-	56198 3	2470 9	Y	2245	2304 0	3 8	148
04		59880 X	53600	-0-	-6280	-0-	50447 3	3153 9	Y	2866	2797 0	3 8	214
05		61101 X	54126	-0-	-6975	-0-	51001 3	3125 9	Y	2841	2807 0	6 8	242
06		58230 X	53000	-0-	-5230	-0-	49394 3	3606 9	Y	3278	3307 0		213
07		60016 X	52793	-0-	-7223	-0-	49593 3	3200 9	Y	2909	2923 0	6 8	193

ANIMAL KINGDOM 44 E		WELL #:		8H	RRCID ->	286929	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10050 - 20125	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287201	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8600	- 18877
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	90926 X	42702	-0-	-48224	-0-	40287 3	334 4	Y	1892	1965 0	5 8	36	
						2081 9							
03	49104 X	30597	-0-	-18507	-0-	29032 3	98 4	Y	1334	1330 0	2 8	38	
						1467 9							
04	47520 X	47280	-0-	-240	-0-	44640 3	87 4	Y	2321	2271 0	2 8	86	
						2553 9							
05	49104 X	46470	-0-	-2634	-0-	43968 3	59 4	Y	2221	2210 0	4 8	93	
						2443 9							
06	46680 X	45817	-0-	-863	-0-	43553 3	32 4	Y	2029	2072 0		50	
						2232 9							
07	48856 X	45854	-0-	-3002	-0-	43778 3	23 4	Y	1866	1845 0	5 8	66	
						2053 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287268	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8250	- 18407
02	128783 X	59083	-0-	-69700	-0-	56753 3	339 4	Y	1810	1876 0	6 8	35	
						1991 9							
03	65547 X	65547	-0-	-0-	-0-	63287 3	127 4	Y	1939	1916 0	3 8	55	
						2133 9							
04	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	58726 3	87 4	Y	1765	1752 0	3 8	65	
						1942 9							
05	62624 X	62624	-0-	-0-	-0-	60406 3	59 4	Y	1963	1941 0	5 8	82	
						2159 9							
06	63582 X	63582	-0-	-0-	-0-	61450 3	32 4	Y	1909	1944 0		47	
						2100 9							
07	66047 X	66047	-0-	-0-	-0-	63991 3	23 4	Y	1848	1823 0	6 8	66	
						2033 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287269	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8500	- 18592
02	69783 X	31698	-0-	-38085	-0-	30133 3	334 4	Y	1119	1161 0	4 8	22	
						1231 9							
03	39494 X	37368	-0-	-2126	-0-	35910 3	127 4	Y	1210	1196 0	2 8	34	
						1331 9							
04	37950 X	35305	-0-	-2645	-0-	33874 3	87 4	Y	1222	1209 0	2 8	45	
						1344 9							
05	38595 X	35403	-0-	-3192	-0-	33996 3	59 4	Y	1225	1215 0	4 8	51	
						1348 9							
06	36870 X	32936	-0-	-3934	-0-	31710 3	32 4	Y	1085	1109 0		27	
						1194 9							
07	37355 X	33377	-0-	-3978	-0-	32239 3	23 4	Y	1014	1001 0	4 8	36	
						1115 9							

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287270	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8550	- 18636
02	103056 X	48506	-0-	-54550	-0-	46289 3	335 4	Y	1711	1776 0	5 8	33	
						1882 9							
03	59117 X	53140	-0-	-5977	-0-	51029 3	127 4	Y	1804	1784 0	2 8	51	
						1984 9							
04	53370 X	51141	-0-	-2229	-0-	49054 3	87 4	Y	1818	1800 0	2 8	67	
						2000 9							
05	55149 X	49355	-0-	-5794	-0-	47206 3	59 4	Y	1900	1883 0	4 8	80	
						2090 9							
06	52800 X	48556	-0-	-4244	-0-	46419 3	32 4	Y	1914	1947 0		47	
						2105 9							
07	53692 X	50042	-0-	-3650	-0-	47941 3	23 4	Y	1889	1864 0	5 8	67	
						2078 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SIR BARTON 4 STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585														
02	76844 X	36128	-0-	-40716	-0-	34332 3 1462 9	334 4	Y	1329	1374 0	5 8			26
03	43116 X	43116	-0-	-0-	-0-	41309 3 1680 9	127 4	Y	1527	1508 0	2 8			43
04	39660 X	36229	-0-	-3431	-0-	34681 3 1466 9	82 4	Y	1333	1325 0	2 8			49
05	40703 X	36886	-0-	-3817	-0-	35311 3 1516 9	59 4	Y	1378	1365 0	4 8			58
06	41730 X	35476	-0-	-6254	-0-	34015 3 1429 9	32 4	Y	1299	1325 0				32
07	43121 X	37171	-0-	-5950	-0-	35743 3 1405 9	23 4	Y	1277	1259 0	5 8			45

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313														
02	43596 X	1241	-0-	-42355	-0-	712 3 189 9	340 4	Y	172	172 0	6 8			3
03	48267 X	1102	-0-	-47165	-0-	762 3 213 9	127 4	Y	194	189 0	3 8			5
04	42690 X	1359	-0-	-41331	-0-	1078 3 194 9	87 4	Y	176	172 0	3 8			6
05	1488 X	1268	-0-	-220	-0-	1011 3 198 9	59 4	Y	180	174 0	5 8			7
06	1440 X	1292	-0-	-148	-0-	1063 3 197 9	32 4	Y	179	182 0				4
07	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1054 3 200 9	23 4	Y	182	173 0	7 8			6

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633														
02	32928 X	-0-	-0-	-32928	-0-			N	-0-					-0-
03	24738 X	11	-0-	-24727	-0-	11 4		N	-0-					-0-
04	2460 X	667	-0-	-1793	-0-	667 4		N	-0-					-0-
05	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-					-0-
06	840 X	42	-0-	-798	-0-	42 4		N	-0-					-0-
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751														
02	94090 X	44643	-0-	-49447	-0-	40952 3 1927 9	1764 4	Y	1752	1740 0	11 8			53
03	45601 X	45601	-0-	-0-	-0-	43442 3 2045 9	114 4	Y	1859	1845 0	6 8			61
04	47285 X	47285	-0-	-0-	-0-	45216 3	2069 9	Y	1881	1849 0	6 8			87
05	47016 X	47016	-0-	-0-	-0-	45044 3	1972 9	Y	1793	1803 0	10 8			67
06	43830 X	39229	-0-	-4601	-0-	37476 3	1753 9	Y	1594	1603 0				58
07	49414 X	45496	-0-	-3918	-0-	43494 3	2002 9	Y	1820	1791 0	11 8			76

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523														
02	87171 X	41352	-0-	-45819	-0-	37570 3 2164 9	1618 4	Y	1967	1952 0	13 8			60
03	45756 X	42253	-0-	-3503	-0-	39854 3 2294 9	105 4	Y	2085	2070 0	6 8			69
04	44280 X	43801	-0-	-479	-0-	41481 3	2320 9	Y	2109	2075 0	6 8			97
05	45756 X	43537	-0-	-2219	-0-	41323 3	2214 9	Y	2013	2023 0	12 8			75
06	44280 X	36349	-0-	-7931	-0-	34381 3	1968 9	Y	1789	1799 0				65
07	45756 X	42149	-0-	-3607	-0-	39902 3	2247 9	Y	2043	2010 0	13 8			85

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287342	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	8886	PERF.	8925 - 18763
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	96464 X	45766	-0-	-50698	-0-	41804 3	1800 4	Y	1965	1950 0	13 8	60
03	54436 X	46752	-0-	-7684	-0-	2162 9 44346 3	116 4	Y	2082	2067 0	6 8	69
04	49680 X	48474	-0-	-1206	-0-	2290 9 46157 3	2317 9	Y	2106	2072 0	6 8	97
05	51336 X	48192	-0-	-3144	-0-	45981 3	2211 9	Y	2010	2020 0	12 8	75
06	49050 X	40222	-0-	-8828	-0-	38256 3	1966 9	Y	1787	1797 0		65
07	50654 X	46645	-0-	-4009	-0-	44400 3	2245 9	Y	2041	2008 0	13 8	85
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287344	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	8915 - 18855
02	116836 X	53948	-0-	-62888	-0-	48825 3	2606 4	Y	2288	2291 0	3 8	70
03	58497 X	54995	-0-	-3502	-0-	2517 9 52058 3	166 4	Y	2519	2505 0	1 8	83
04	60949 X	60949	-0-	-0-	-0-	2771 9 58026 3	2923 9	Y	2657	2616 0	1 8	123
05	59494 X	59494	-0-	-0-	-0-	56280 3	3214 9	Y	2922	2934 0	2 8	109
06	56610 X	50387	-0-	-6223	-0-	47904 3	2483 9	Y	2257	2284 0		82
07	62992 X	57844	-0-	-5148	-0-	55114 3	2730 9	Y	2482	2457 0	3 8	104
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287345	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	9015 - 19186
02	90139 X	42325	-0-	-47814	-0-	39436 3	1595 4	Y	1176	1175 0	3 8	36
03	47771 X	42150	-0-	-5621	-0-	1294 9 40644 3	102 4	Y	1276	1268 0	2 8	42
04	46230 X	44310	-0-	-1920	-0-	1404 9 42899 3	1411 9	Y	1283	1264 0	2 8	59
05	47771 X	43213	-0-	-4558	-0-	41892 3	1321 9	Y	1201	1212 0	3 8	45
06	46230 X	38889	-0-	-7341	-0-	37588 3	1301 9	Y	1183	1185 0		43
07	46841 X	46656	-0-	-185	-0-	45746 3	910 9	Y	827	832 0	3 8	35
BROKERS TIP 24 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287346	COMPL. DATE	04/30/2019	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8865 - 18622
02	87603 X	40432	-0-	-47171	-0-	36319 3	1939 4	Y	1976	1980 0	2 8	60
03	45012 X	40360	-0-	-4652	-0-	2174 9 37894 3	121 4	Y	2132	2120 0	1 8	71
04	45688 X	45688	-0-	-0-	-0-	2345 9 43163 3	2525 9	Y	2295	2259 0	1 8	106
05	45012 X	44642	-0-	-370	-0-	41864 3	2778 9	Y	2525	2535 0	2 8	94
06	43560 X	37778	-0-	-5782	-0-	35633 3	2145 9	Y	1950	1973 0		71
07	47213 X	43354	-0-	-3859	-0-	40996 3	2358 9	Y	2144	2123 0	2 8	90
OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3HX	RRCID ->	287360	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	8986	PERF.	9177 - 19131
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	86555 X	40634	-0-	-45921	-0-	37246	3	1507	4	Y	1710	1708	0	5 8 52
03	43803 X	40775	-0-	-3028	-0-	1881	9	38625	3	97	4	Y	1866	1854 0 2 8 62
04	42501 X	42501	-0-	-0-	-0-	2053	9	40453	3	2048	9	Y	1862	1836 0 2 8 86
05	43803 X	41595	-0-	-2208	-0-	39670	3	1925	9	Y	1750	1767	0	4 8 65
06	42390 X	37395	-0-	-4995	-0-	35502	3	1893	9	Y	1721	1724	0	62
07	44981 X	44532	-0-	-449	-0-	43209	3	1323	9	Y	1203	1210	0	5 8 50

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000														
02	138820 X	61960	-0-	-76860	-0-	58317	3	3643	9	Y	3312	3263	0	13 8 276
03	62253 X	62253	-0-	-0-	-0-	58149	3	4104	9	Y	3731	3779	0	7 8 221
04	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	36319	3	2000	9	Y	1818	1844	0	5 8 190
05	36391 X	36391	-0-	-0-	-0-	34198	3	2193	9	Y	1994	2020	0	11 8 153
06	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29787	3	1640	9	Y	1491	1523	0	121
07	68903 X	68903	-0-	-0-	-0-	60467	3	299	4	Y	7397	7130	0	13 8 375

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490														
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047														
02	99197 X	46150	-0-	-53047	-0-	41524	3	163	4	N	4057	4342	0	14 8 129
03	57598 X	50981	-0-	-6617	-0-	4463	9	45879	3	209	4	N	4448	4337 0 7 8 233
04	53400 X	48965	-0-	-4435	-0-	4893	9	44505	3	52	4	N	4007	3920 0 7 8 313
05	53165 X	50115	-0-	-3050	-0-	4408	9	45464	3	95	4	N	4142	4120 0 13 8 322
06	51330 X	47784	-0-	-3546	-0-	4556	9	43828	3	130	4	N	3478	3704 0 96
07	51088 X	48043	-0-	-3045	-0-	3826	9	43297	3	148	4	N	4180	3880 0 13 8 383

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427														
02	128908 X	62011	-0-	-66897	-0-	57357	3	339	4	Y	3923	4058	0	7 8 76
03	71249 X	71249	-0-	-0-	-0-	4315	9	66333	3	127	4	Y	4354	4303 0 3 8 124
04	67506 X	67506	-0-	-0-	-0-	4789	9	62639	3	87	4	Y	4345	4305 0 3 8 161
05	70976 X	70976	-0-	-0-	-0-	4780	9	66505	3	59	4	Y	4011	3997 0 6 8 169
06	58471 X	58471	-0-	-0-	-0-	4412	9	54121	3	32	4	Y	3925	3997 0 97
07	71238 X	61080	-0-	-10158	-0-	4318	9	56415	3	23	4	Y	4220	4160 0 7 8 150

4642 9														

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
OWL DRAW 12 UNIT D		WELL #: 9H		RRCID -> 287791		COMPL. DATE 08/01/2019			TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	66576 X	30990	-0-	-35586	-0-	28721 3	2269 9	Y	2063	2054 0	10 8	85
03	34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	32138 3	2745 9	Y	2495	2488 0	5 8	87
04	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	30071 3	2391 9	Y	2174	2171 0	4 8	86
05	32674 X	29494	-0-	-3180	-0-	27260 3	2234 9	Y	2031	2018 0	10 8	89
06	31620 X	24383	-0-	-7237	-0-	22275 3	2108 9	Y	1916	1910 0		95
07	34875 X	30022	-0-	-4853	-0-	27248 3	2774 9	Y	2522	2508 0	9 8	100

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287800		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013			
02	53251 X	27616	-0-	-25635	-0-	20403 3	7213 9	Y	6557	6534 0		30
03	27280 X	19641	-0-	-7639	-0-	17522 3	2119 9	Y	1926	1947 0		9
04	26400 X	15278	-0-	-11122	-0-	13473 3	1805 9	Y	1641	1641 0		9
05	30566 X	24089	-0-	-6477	-0-	22579 3	1510 9	Y	1373	1373 0		9
06	29580 X	27901	-0-	-1679	-0-	25436 3	2465 9	Y	2241	2238 0		12
07	29045 X	29045	-0-	-0-	-0-	26604 3	2441 9	Y	2219	2221 0		10

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 287801		COMPL. DATE 08/24/2019			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840			
02	28140 X	13243	-0-	-14897	-0-	11053 3	2190 9	Y	1991	1985 0		9
03	31155 X	16513	-0-	-14642	-0-	13947 3	2566 9	Y	2333	2331 0		11
04	30150 X	12734	-0-	-17416	-0-	10942 3	1792 9	Y	1629	1631 0		9
05	21364 X	21364	-0-	-0-	-0-	19078 3	2286 9	Y	2078	2074 0		13
06	22960 X	22960	-0-	-0-	-0-	19713 3	3247 9	Y	2952	2949 0		16
07	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	21861 3	3043 9	Y	2766	2769 0		13

OWL DRAW 12 UNIT E		WELL #: 10H		RRCID -> 287805		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318			
02	55109 X	24726	-0-	-30383	-0-	22520 3	2206 9	Y	2005	1997 0	9 8	82
03	31062 X	29525	-0-	-1537	-0-	26948 3	2577 9	Y	2343	2338 0	5 8	82
04	30060 X	27269	-0-	-2791	-0-	24936 3	2333 9	Y	2121	2115 0	4 8	84
05	31062 X	25776	-0-	-5286	-0-	23546 3	2230 9	Y	2027	2014 0	8 8	89
06	29400 X	25945	-0-	-3455	-0-	23634 3	2311 9	Y	2101	2086 0		104
07	29512 X	26088	-0-	-3424	-0-	24118 3	1970 9	Y	1791	1816 0	8 8	71

OWL DRAW 12 UNIT C		WELL #: 8H		RRCID -> 287845		COMPL. DATE 08/05/2019			TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250			
02	32648 X	30536	-0-	-2112	-0-	26925 3	3611 9	Y	3283	3278 0	5 8	135
03	36146 X	35350	-0-	-796	-0-	31150 3	4200 9	Y	3818	3816 0	3 8	134
04	34980 X	31353	-0-	-3627	-0-	27668 3	3685 9	Y	3350	3349 0	2 8	133
05	36146 X	30609	-0-	-5537	-0-	27220 3	3389 9	Y	3081	3074 0	5 8	135
06	34980 X	31486	-0-	-3494	-0-	28141 3	3345 9	Y	3041	3025 0		151
07	35340 X	26918	-0-	-8422	-0-	23977 3	2941 9	Y	2674	2715 0	4 8	106

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287859		COMPL. DATE 07/22/2019			TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060			
02	109670 X	54392	-0-	-55278	-0-	51435 3	2957 9	Y	2688	2632 0	7 8	224
03	65873 X	65873	-0-	-0-	-0-	63090 3	2783 9	Y	2530	2601 0	3 8	150
04	77465 X	77465	-0-	-0-	-0-	74686 3	2779 9	Y	2526	2409 0	3 8	264
05	83048 X	83048	-0-	-0-	-0-	78358 3	4690 9	Y	4264	4193 0	6 8	329
06	76261 X	76261	-0-	-0-	-0-	72447 3	3814 9	Y	3467	3515 0		281
07	90231 X	90231	-0-	-0-	-0-	85690 3	284 4	Y	3870	3949 0	6 8	196
						4257 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	287891	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	9938	- 19730	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	52164 X	26291	-0-	-25873	-0-	23080	3	3211	9	Y	2919	2916	0	13
03	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	27540	3	4818	9	Y	4380	4373	0	20
04	26771 X	26771	-0-	-0-	-0-	23648	3	3123	9	Y	2839	2844	0	15
05	38820 X	38820	-0-	-0-	-0-	35723	3	3097	9	Y	2815	2813	0	17
06	31320 X	29508	-0-	-1812	-0-	25446	3	4062	9	Y	3693	3690	0	20
07	32364 X	29479	-0-	-2885	-0-	25310	3	4169	9	Y	3790	3793	0	17

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	287910	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10409	- 19976	
02	58052 X	26208	-0-	-31844	-0-	23773	3	2435	9	Y	2214	2213	0	10
03	34224 X	29909	-0-	-4315	-0-	27706	3	2203	9	Y	2003	2004	0	9
04	33120 X	26156	-0-	-6964	-0-	26064	3	92	9	Y	84	93	0	-0-
05	32670 X	32670	-0-	-0-	-0-	32101	3	569	9	Y	517	514	0	3
06	30810 X	23535	-0-	-7275	-0-	21174	3	2361	9	Y	2146	2138	0	11
07	29915 X	21375	-0-	-8540	-0-	19559	3	1816	9	Y	1651	1654	0	8

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287952	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9509	- 19856	
02	140476 X	60200	-0-	-80276	-0-	54911	3	5289	9	Y	4808	4754	0	11
03	66036 X	66036	-0-	-0-	-0-	59817	3	6219	9	Y	5654	5617	0	15
04	73844 X	73844	-0-	-0-	-0-	67334	3	6510	9	Y	5918	5885	0	17
05	80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	73912	3	6613	9	Y	6012	5945	0	21
06	87623 X	87623	-0-	-0-	-0-	81163	3	6460	9	Y	5873	5864	0	30
07	79087 X	79087	-0-	-0-	-0-	71836	3	7251	9	Y	6592	6521	0	40

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288120	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	9556	- 19922	
02	123514 X	67374	-0-	-56140	-0-	59784	3	7590	9	Y	6900	6826	0	16
03	83008 X	83008	-0-	-0-	-0-	74472	3	8536	9	Y	7760	7717	0	20
04	98258 X	98258	-0-	-0-	-0-	89293	3	8965	9	Y	8150	8114	0	24
05	83498 X	83498	-0-	-0-	-0-	74962	3	8536	9	Y	7760	7691	0	28
06	76181 X	76181	-0-	-0-	-0-	67642	3	8539	9	Y	7763	7752	0	39
07	79960 X	79960	-0-	-0-	-0-	71040	3	8920	9	Y	8109	8035	0	50

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288147	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	9178	- 19480	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288155	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	459	PERF.	N/A		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288231	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	9273	- 19614	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288275	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	10499	- 20642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		114388 X	56560	-0-	-57828	-0-	55622 3	938 9	Y	853	838 0	21 8	4
03		55684 X	55684	-0-	-0-	-0-	54618 3	1066 9	Y	969	958 0	11 8	4
04		52896 X	52896	-0-	-0-	-0-	51875 3	1021 9	Y	928	918 0	9 8	5
05		53723 X	53169	-0-	-554	-0-	52144 3	1025 9	Y	932	915 0	19 8	3
06		51990 X	43151	-0-	-8839	-0-	42411 3	740 9	Y	673	674 0		2
07		62589 X	51146	-0-	-11443	-0-	50320 3	1 4	Y	750	726 0	19 8	7
						825 9							
GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288280	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9293	- 19351
02		22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	18528 3	4159 9	Y	3781	3760 0	21 8	20
03		27623 X	27623	-0-	-0-	-0-	22929 3	4694 9	Y	4267	4257 0	11 8	19
04		27337 X	27337	-0-	-0-	-0-	22735 3	4602 9	Y	4184	4173 0	9 8	21
05		27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	23236 3	4723 9	Y	4294	4281 0	19 8	15
06		23722 X	23722	-0-	-0-	-0-	19783 3	3939 9	Y	3581	3587 0		9
07		28279 X	28279	-0-	-0-	-0-	23253 3	1 4	Y	4568	4517 0	19 8	41
						5025 9							
VAGRANT 38 C		WELL #:		5H	RRCID ->	288281	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9239	- 19220
02		40432 X	35918	-0-	-4514	-0-	30531 3	5387 9	N	4897	5213 0	11 8	154
03		44764 X	40089	-0-	-4675	-0-	33795 3	6294 9	N	5722	5587 0	6 8	283
04		43320 X	35670	-0-	-7650	-0-	30063 3	5607 9	N	5097	5116 0	5 8	259
05		43028 X	39027	-0-	-4001	-0-	33532 3	5495 9	N	4995	5145 0	10 8	99
06		41640 X	30530	-0-	-11110	-0-	26143 3	4387 9	N	3988	4068 0		19
07		43959 X	43959	-0-	-0-	-0-	38296 3	5663 9	N	5148	4971 0	12 8	184
						3603 9							
NYQUIST 25 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288403	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8468	- 18664
02		95993 X	44860	-0-	-51133	-0-	40513 3	4347 9	Y	3952	3750 0	10 8	333
03		51387 X	51387	-0-	-0-	-0-	46587 3	4800 9	Y	4364	4489 0	5 8	203
04		46950 X	43797	-0-	-3153	-0-	39998 3	3799 9	Y	3454	3479 0	4 8	174
05		52012 X	52012	-0-	-0-	-0-	47052 3	4960 9	Y	4509	4530 0	10 8	143
06		46950 X	46229	-0-	-721	-0-	42370 3	3859 9	Y	3508	3464 0		187
07		51367 X	43611	-0-	-7756	-0-	39989 3	19 4	Y	3275	3269 0	9 8	184
						3603 9							
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288553	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9293	- 19351
02		203583 X	96151	-0-	-107432	-0-	86044 3	10107 9	Y	9188	9115 0	75 8	21
03		98569 X	98569	-0-	-0-	-0-	88416 3	10153 9	Y	9230	9189 0	38 8	24
04		35528 X	35528	-0-	-0-	-0-	30807 3	4721 9	Y	4292	4284 0	20 8	12
05		85664 X	85664	-0-	-0-	-0-	75766 3	9898 9	Y	8998	8913 0	65 8	32
06		82491 X	82491	-0-	-0-	-0-	74097 3	8394 9	Y	7631	7625 0		38
07		77131 X	77131	-0-	-0-	-0-	69497 3	7634 9	Y	6940	6871 0	64 8	43
ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288565	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9171	- 19578
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
CARRY BACK 6 STATE H		WELL #:		8H	RRCID ->	288650	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	7970	- 18365
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		86392 X	39625	-0-	-46767	-0-	37056 3	2569 9	Y	2335	2329 0	7 8	39
03		45353 X	42474	-0-	-2879	-0-	39582 3	2892 9	Y	2629	2615 0	4 8	49
04		43890 X	41062	-0-	-2828	-0-	38457 3	2605 9	Y	2368	2376 0	4 8	37
05		45353 X	39412	-0-	-5941	-0-	36944 3	2468 9	Y	2244	2233 0	7 8	41
06		43890 X	38974	-0-	-4916	-0-	36343 3	43 4	Y	2353	2346 0		48
							2588 9						
07		43865 X	39126	-0-	-4739	-0-	36637 3	2489 9	Y	2263	2267 0	8 8	36

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	288651	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8967	- 19372
02		36620 X	106	-0-	-36514	-0-	42 3	64 9	Y	58	104 1		6
03		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	4353 3	989 9	Y	899	889 0	10 8	6
04		21118 X	21118	-0-	-0-	-0-	17137 3	3981 9	Y	3619	3602 0	14 8	9
05		24691 X	24691	-0-	-0-	-0-	22331 3	2360 9	Y	2145	2128 0	18 8	8
06		36045 X	36045	-0-	-0-	-0-	31648 3	4397 9	Y	3997	3987 0		18
07		43308 X	43308	-0-	-0-	-0-	38548 3	4760 9	Y	4327	4265 0	51 8	29

CARRY BACK 6 STATE C		WELL #:		3H	RRCID ->	288801	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL DEPTH	7733	PERF.	7863	- 18193
02		56364 X	45012	-0-	-11352	-0-	43524 3	1488 9	Y	1353	1347 0	6 8	23
03		62403 X	41408	-0-	-20995	-0-	40114 3	1294 9	Y	1176	1174 0	3 8	22
04		60390 X	49983	-0-	-10407	-0-	48573 3	1410 9	Y	1282	1281 0	3 8	20
05		55001 X	55001	-0-	-0-	-0-	53356 3	1645 9	Y	1495	1483 0	5 8	27
06		50940 X	46667	-0-	-4273	-0-	45265 3	38 4	Y	1240	1242 0		25
							1364 9						
07		51646 X	46076	-0-	-5570	-0-	44755 3	1321 9	Y	1201	1202 0	5 8	19

CARRY BACK 6 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	288802	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8052	- 18507
02		51268 X	43344	-0-	-7924	-0-	42136 3	1208 9	Y	1098	1093 0	4 8	19
03		56761 X	46299	-0-	-10462	-0-	45004 3	1295 9	Y	1177	1172 0	2 8	22
04		54930 X	45483	-0-	-9447	-0-	44266 3	1217 9	Y	1106	1109 0	2 8	17
05		48205 X	47098	-0-	-1107	-0-	45820 3	1278 9	Y	1162	1154 0	4 8	21
06		46650 X	44558	-0-	-2092	-0-	43281 3	42 4	Y	1123	1121 0		23
							1235 9						
07		47988 X	45641	-0-	-2347	-0-	44429 3	1212 9	Y	1102	1102 0	5 8	18

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289091	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8029	PERF.	8065	- 18887
02		44744 X	40087	-0-	-4657	-0-	37821 3	2266 9	N	2060	2151 0	5 8	190
03		48701 X	43195	-0-	-5506	-0-	40928 3	2267 9	N	2061	2112 0	3 8	136
04		45600 X	37117	-0-	-8483	-0-	34826 3	2291 9	N	2083	2060 0	3 8	156
05		45229 X	39068	-0-	-6161	-0-	36469 3	2599 9	N	2363	2313 0	5 8	201
06		42960 X	38880	-0-	-4080	-0-	36204 3	2676 9	N	2433	2476 0		158
07		44392 X	38594	-0-	-5798	-0-	36210 3	2384 9	N	2167	2175 0	6 8	144

TIM TAM 24 F		WELL #:		7H	RRCID ->	289166	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	9596	- 19607
02		65228 X	315	-0-	-64913	-0-	314 3	1 9	Y	1	114 0		-0-
03		58014 X	58014	-0-	-0-	-0-	45869 3	12145 9	Y	11041	10945 0		96
04		109701 X	109701	-0-	-0-	-0-	91410 3	18291 9	Y	16628	16565 0		159
05		121157 X	121157	-0-	-0-	-0-	104555 3	16602 9	Y	15093	15100 0		152
06		98729 X	98729	-0-	-0-	-0-	86405 3	12324 9	Y	11204	11255 0		101
07		67065 X	67065	-0-	-0-	-0-	57795 3	9270 9	Y	8427	8481 0		47

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
TIM TAM 24 F		WELL #:		8H	RRCID ->	289168	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	9283	PERF.	9283 - 19364	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRY BACK 6 STATE F		WELL #:		6H	RRCID ->	289189	COMPL. DATE	12/24/2019	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7869 - 18235	
02	50680 X	46256	-0-	-4424	-0-	44624	3	1632 9	Y	1484	1476 0	6 8	25
03	56110 X	49608	-0-	-6502	-0-	47831	3	1777 9	Y	1615	1607 0	3 8	30
04	54300 X	48046	-0-	-6254	-0-	46451	3	1595 9	Y	1450	1454 0	3 8	23
05	56017 X	47010	-0-	-9007	-0-	45543	3	1467 9	Y	1334	1328 0	5 8	24
06	54210 X	47091	-0-	-7119	-0-	45540	3	41 4	Y	1373	1369 0		28
						1510	9						
07	51212 X	48158	-0-	-3054	-0-	46699	3	1459 9	Y	1326	1327 0	6 8	21

TIM TAM 24 B		WELL #:		10H	RRCID ->	289203	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9350 - 19481	
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 B		WELL #:		11H	RRCID ->	289205	COMPL. DATE	04/06/2021	TOTAL DEPTH	9351	PERF.	9634 - 19737	
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TIM TAM 24 A		WELL #:		9H	RRCID ->	289216	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	9346	PERF.	9504 - 19558	
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-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289476	COMPL. DATE	12/29/2019	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	9095 - 19497	
02	50260 X	50260	-0-	-0-	-0-	45561	3	200 4	Y	4090	1938 0	2058 1	518
						4499	9				12 8		
03	53759 X	53759	-0-	-0-	-0-	48695	3	221 4	Y	4403	4345 0	6 8	570
						4843	9						
04	50607 X	50607	-0-	-0-	-0-	45780	3	214 4	Y	4194	4425 0	6 8	333
						4613	9						
05	46634 X	46634	-0-	-0-	-0-	42562	3	221 4	Y	3501	3663 0	11 8	160
						3851	9						
06	45331 X	45331	-0-	-0-	-0-	41250	3	214 4	Y	3515	3490 0		185
						3867	9						
07	55645 X	44717	-0-	-10928	-0-	40531	3	220 4	Y	3605	3471 0	12 8	307
						3966	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		64848 X	57321	-0-	-7527	-0-	52328 3	4993 9	N	4539	4545 0	10 8	8	60
03		71300 X	62456	-0-	-8844	-0-	56910 3	5546 9	N	5042	5020 0	6 8	8	76
04		69000 X	58777	-0-	-10223	-0-	53832 3	4945 9	N	4495	4504 0	5 8	8	62
05		68231 X	58354	-0-	-9877	-0-	52733 3	5621 9	N	5110	5102 0	10 8	8	60
06		64440 X	56808	-0-	-7632	-0-	51088 3	5720 9	N	5200	5174 0			86
07		63457 X	31527	-0-	-31930	-0-	28172 3	104 4	N	2955	2983 0	6 8	8	52
							3251 9							

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606														
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101														
02		59338 X	28193	-0-	-31145	-0-	24438 3	3755 9	N	3414	3410 0	7 8	8	45
03		30788 X	30788	-0-	-0-	-0-	27002 3	3786 9	N	3442	3429 0	6 8	8	52
04		27900 X	25899	-0-	-2001	-0-	22817 3	3082 9	N	2802	2810 0	6 8	8	38
05		28830 X	27087	-0-	-1743	-0-	23527 3	3560 9	N	3236	3225 0	11 8	8	38
06		27900 X	26826	-0-	-1074	-0-	23451 3	3375 9	N	3068	3055 0			51
07		28830 X	23342	-0-	-5488	-0-	20105 3	90 4	N	2861	2849 0	13 8	8	50
							3147 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972														
02		62468 X	55862	-0-	-6606	-0-	50679 3	5183 9	N	4712	4696 0	12 8	8	62
03		67673 X	62976	-0-	-4697	-0-	57168 3	5808 9	N	5280	5256 0	6 8	8	80
04		65490 X	61223	-0-	-4267	-0-	56348 3	4875 9	N	4432	4446 0	5 8	8	61
05		65689 X	60009	-0-	-5680	-0-	54854 3	5155 9	N	4686	4681 0	11 8	8	55
06		60930 X	57170	-0-	-3760	-0-	52427 3	4743 9	N	4312	4296 0			71
07		63271 X	55670	-0-	-7601	-0-	50907 3	165 4	N	4180	4171 0	7 8	8	73
							4598 9							

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341														
02		62356 X	55651	-0-	-6705	-0-	52647 3	3004 9	N	2731	2733 0	9 8	8	36
03		68882 X	61590	-0-	-7292	-0-	58180 3	3410 9	N	3100	3085 0	4 8	8	47
04		66660 X	58673	-0-	-7987	-0-	55811 3	2862 9	N	2602	2610 0	3 8	8	36
05		66247 X	57380	-0-	-8867	-0-	54264 3	3116 9	N	2833	2829 0	7 8	8	33
06		62280 X	55697	-0-	-6583	-0-	52822 3	2875 9	N	2614	2604 0			43
07		61597 X	53534	-0-	-8063	-0-	50618 3	153 4	N	2512	2504 0	7 8	8	44
							2763 9							

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290160	COMPL. DATE	04/11/2021	TOTAL DEPTH	7657	PERF.	8073 - 18051
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		229299 X	102976	-0-	-126323	-0-	99026 3	3950 9	Y	3591	3602 0	15 8 168
03		145700 X	119849	-0-	-25851	-0-	115560 3	4289 9	Y	3899	3933 0	8 8 126
04		137310 X	115728	-0-	-21582	-0-	111648 3	4080 9	Y	3709	3645 0	8 8 182
05		131533 X	111765	-0-	-19768	-0-	107755 3	4010 9	Y	3645	3668 0	15 8 144
06		122250 X	108126	-0-	-14124	-0-	104323 3	3803 9	Y	3457	3437 0	164
07		120125 X	103264	-0-	-16861	-0-	99616 3	41 4	Y	3279	3231 0	15 8 197
							3607 9					

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290164	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7795 - 17694
02		165465 X	78360	-0-	-87105	-0-	76312 3	2048 9	Y	1862	1857 0	12 8 87
03		104935 X	90680	-0-	-14255	-0-	88648 3	2032 9	Y	1847	1869 0	6 8 59
04		100830 X	85802	-0-	-15028	-0-	83943 3	1859 9	Y	1690	1660 0	6 8 83
05		87110 X	83282	-0-	-3828	-0-	81205 3	2077 9	Y	1888	1884 0	12 8 75
06		87960 X	79533	-0-	-8427	-0-	77326 3	2207 9	Y	2006	1986 0	95
07		90892 X	37456	-0-	-53436	-0-	36387 3	25 4	Y	949	981 0	6 8 57
							1044 9					

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290195	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7523	PERF.	7763 - 17436
02		88648 X	88648	-0-	-0-	-0-	86293 3	2355 9	Y	2141	2139 0	12 8 100
03		97221 X	97221	-0-	-0-	-0-	94789 3	2432 9	Y	2211	2234 0	6 8 71
04		92785 X	92785	-0-	-0-	-0-	90438 3	2347 9	Y	2134	2095 0	5 8 105
05		112963 X	112963	-0-	-0-	-0-	110687 3	2276 9	Y	2069	2081 0	11 8 82
06		142025 X	142025	-0-	-0-	-0-	139582 3	2443 9	Y	2221	2197 0	106
07		128542 X	128542	-0-	-0-	-0-	126243 3	53 4	Y	2042	2014 0	11 8 123
							2246 9					

BURGOO KING 2 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	290200	COMPL. DATE	04/05/2021	TOTAL DEPTH	7477	PERF.	7828 - 17692
02		122892 X	112283	-0-	-10609	-0-	107457 3	4826 9	Y	4387	4383 0	15 8 205
03		136059 X	122228	-0-	-13831	-0-	117129 3	5099 9	Y	4635	4683 0	8 8 149
04		131490 X	119244	-0-	-12246	-0-	114384 3	4860 9	Y	4418	4343 0	7 8 217
05		127968 X	117612	-0-	-10356	-0-	112823 3	4789 9	Y	4354	4384 0	14 8 173
06		123840 X	113965	-0-	-9875	-0-	109277 3	4688 9	Y	4262	4232 0	203
07		124310 X	108035	-0-	-16275	-0-	103868 3	46 4	Y	3746	3707 0	16 8 226
							4121 9					

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290216	COMPL. DATE	09/29/2020	TOTAL DEPTH	8221	PERF.	8081 - 18148
02		116508 X	91245	-0-	-25263	-0-	86606 3	4639 9	Y	4217	4202 1	12 8 35
03		123380 X	101725	-0-	-21655	-0-	96966 3	4759 9	Y	4326	4317 0	6 8 38
04		118830 X	97658	-0-	-21172	-0-	93174 3	4484 9	Y	4076	4072 0	5 8 37
05		100998 X	97487	-0-	-3511	-0-	93186 3	4301 9	Y	3910	3909 0	11 8 27
06		98430 X	93129	-0-	-5301	-0-	89204 3	3925 9	Y	3568	3534 0	61
07		101432 X	89629	-0-	-11803	-0-	86015 3	38 4	Y	3251	3257 0	13 8 42
							3576 9					

COUNT FLEET 48 STATE E		WELL #:		5H	RRCID ->	291125	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8935 - 19219
02		108612 X	105405	-0-	-3207	-0-	98753 3	6652 9	Y	6047	6037 0	35 8 64
03		120249 X	108512	-0-	-11737	-0-	102064 3	6448 9	Y	5862	5895 0	17 8 14
04		116370 X	99293	-0-	-17077	-0-	93466 3	5827 9	Y	5297	5280 0	15 8 16
05		120249 X	105523	-0-	-14726	-0-	99641 3	5882 9	Y	5347	5304 0	30 8 29
06		112890 X	102901	-0-	-9989	-0-	97443 3	5458 9	Y	4962	4966 0	25
07		116653 X	80475	-0-	-36178	-0-	76152 3	4323 9	Y	3930	3902 0	25 8 28

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON										
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438																		
COUNT	FLEET	48	STATE	G	WELL #:	7H	RRCID	->	291127	COMPL.	DATE	05/08/2021	TOTAL	DEPTH	8852	PERF.	8869	-	19231	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		
02	180805	X		94165	-0-		-86640		-0-	87092	3	7073	9	Y	6430	6439	0	22	8	68
03	112251	X		106569	-0-		-5682		-0-	99042	3	7527	9	Y	6843	6884	0	11	8	16
04	108630	X		101892	-0-		-6738		-0-	95422	3	6470	9	Y	5882	5871	0	10	8	17
05	112251	X		104414	-0-		-7837		-0-	98000	3	6414	9	Y	5831	5796	0	20	8	32
06	103110	X		101740	-0-		-1370		-0-	95588	3	6152	9	Y	5593	5597	0			28
07	106547	X		90114	-0-		-16433		-0-	84824	3	5290	9	Y	4809	4785	0	18	8	34

COUNT	FLEET	48	STATE	D	WELL #:	4H	RRCID	->	291135	COMPL.	DATE	05/15/2021	TOTAL	DEPTH	8526	PERF.	8598	-	18828	
02	69776	X		66338	-0-		-3438		-0-	59681	3	6657	9	Y	6052	6059	0	25	8	64
03	77252	X		66706	-0-		-10546		-0-	60146	3	6560	9	Y	5964	6003	0	11	8	14
04	74760	X		59453	-0-		-15307		-0-	53622	3	5831	9	Y	5301	5290	0	9	8	16
05	73408	X		63771	-0-		-9637		-0-	57597	3	6174	9	Y	5613	5578	0	20	8	31
06	71040	X		60834	-0-		-10206		-0-	55213	3	5621	9	Y	5110	5116	0			25
07	73408	X		60323	-0-		-13085		-0-	54494	3	5829	9	Y	5299	5266	0	20	8	38

COUNT	FLEET	48	STATE	F	WELL #:	6H	RRCID	->	291149	COMPL.	DATE	05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8574	PERF.	8740	-	18881	
02	64484	X		40814	-0-		-23670		-0-	35602	3	5212	9	Y	4738	4743	0	16	8	50
03	71393	X		59661	-0-		-11732		-0-	52381	3	7280	9	Y	6618	6642	0	11	8	15
04	69090	X		61686	-0-		-7404		-0-	54862	3	6824	9	Y	6204	6192	0	9	8	18
05	70339	X		63546	-0-		-6793		-0-	58281	3	5265	9	Y	4786	4759	0	19	8	26
06	58432	X		58432	-0-		-0-		-0-	53825	3	4607	9	Y	4188	4193	0			21
07	63736	X		56303	-0-		-7433		-0-	51643	3	4660	9	Y	4236	4210	0	17	8	30

COUNT	FLEET	48	STATE	H	WELL #:	8H	RRCID	->	291150	COMPL.	DATE	05/09/2021	TOTAL	DEPTH	8595	PERF.	8777	-	18976	
02	107324	X		61046	-0-		-46278		-0-	53978	3	7068	9	Y	6425	6427	0	23	8	68
03	73904	X		66371	-0-		-7533		-0-	59118	3	7253	9	Y	6594	6636	0	11	8	15
04	71520	X		57075	-0-		-14445		-0-	50842	3	6233	9	Y	5666	5654	0	10	8	17
05	67549	X		61122	-0-		-6427		-0-	54557	3	6565	9	Y	5968	5931	0	21	8	33
06	65370	X		56812	-0-		-8558		-0-	50888	3	5924	9	Y	5385	5391	0			27
07	67549	X		49288	-0-		-18261		-0-	43715	3	5573	9	Y	5066	5039	0	18	8	36

COUNT	FLEET	48	STATE	I	WELL #:	9H	RRCID	->	291174	COMPL.	DATE	05/11/2021	TOTAL	DEPTH	8867	PERF.	8894	-	19237	
02	225825	X		135821	-0-		-90004		-0-	123187	3	12634	9	Y	11485	11470	0	26	8	122
03	137705	X		137705	-0-		-0-		-0-	124365	3	13340	9	Y	12127	12208	0	13	8	28
04	118230	X		106224	-0-		-12006		-0-	97405	3	8819	9	Y	8017	8009	0	12	8	24
05	122171	X		105863	-0-		-16308		-0-	96591	3	9272	9	Y	8429	8383	0	24	8	46
06	118230	X		102654	-0-		-15576		-0-	94163	3	8491	9	Y	7719	7727	0			38
07	150350	X		87973	-0-		-62377		-0-	80583	3	7390	9	Y	6718	6687	0	21	8	48

COUNT	FLEET	48	STATE	C	WELL #:	3H	RRCID	->	291197	COMPL.	DATE	05/19/2021	TOTAL	DEPTH	8752	PERF.	8994	-	19184	
02	199733	X		108707	-0-		-91026		-0-	99897	3	8810	9	Y	8009	8031	0	26	8	85
03	133858	X		109050	-0-		-24808		-0-	100489	3	8561	9	Y	7783	7838	0	12	8	18
04	129540	X		103734	-0-		-25806		-0-	95702	3	8032	9	Y	7302	7287	0	11	8	22
05	132091	X		104758	-0-		-27333		-0-	96441	3	8317	9	Y	7561	7519	0	22	8	42
06	116430	X		108701	-0-		-7729		-0-	100670	3	8031	9	Y	7301	7307	0			36
07	120311	X		85782	-0-		-34529		-0-	79077	3	6705	9	Y	6095	6067	0	21	8	43

AFFIRMED	23	STATE	UNIT	WELL #:	4H	RRCID	->	291442	COMPL.	DATE	07/14/2021	TOTAL	DEPTH	8570	PERF.	8671	-	18651		
02	111272	X		92944	-0-		-18328		-0-	88285	3	4659	9	N	4235	4213	0	10	8	138
03	123194	X		101953	-0-		-21241		-0-	97114	3	4839	9	N	4399	4372	0	5	8	160
04	107250	X		95863	-0-		-11387		-0-	91362	3	4501	9	N	4092	4044	0	4	8	204
05	106795	X		92304	-0-		-14491		-0-	88048	3	4256	9	N	3869	3974	0	9	8	90
06	103350	X		82333	-0-		-21017		-0-	78510	3	3823	9	N	3475	3466	0			99
07	102889	X		73508	-0-		-29381		-0-	70386	3	3122	9	N	2838	2837	0	8	8	92

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
AFFIRMED 23 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291446	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8228 - 18409
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	113988 X	97732	-0-	-16256	-0-	91637 3	6095 9	N	5541	5514 0	10 8	181
03	126201 X	108865	-0-	-17336	-0-	102377 3	6488 9	N	5898	5858 0	6 8	215
04	112020 X	103687	-0-	-8333	-0-	97815 3	5872 9	N	5338	5281 0	5 8	267
05	115754 X	98627	-0-	-17127	-0-	93163 3	5464 9	N	4967	5110 0	9 8	115
06	110700 X	94360	-0-	-16340	-0-	89030 3	5330 9	N	4845	4822 0		138
07	108872 X	79822	-0-	-29050	-0-	75338 3	4484 9	N	4076	4073 0	8 8	133

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291547	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	8345	PERF.	8434 - 18412
02	262965 X	122611	-0-	-140354	-0-	115824 3	6787 9	Y	6170	6153 0	18 8	41
03	147498 X	133712	-0-	-13786	-0-	126685 3	7027 9	Y	6388	6374 0	9 8	46
04	142740 X	127248	-0-	-15492	-0-	120859 3	6389 9	Y	5808	5798 0	8 8	48
05	145018 X	128243	-0-	-16775	-0-	122369 3	5874 9	Y	5340	5318 0	16 8	54
06	135840 X	95618	-0-	-40222	-0-	91144 3	4474 9	Y	4067	4102 0		19
07	133238 X	119217	-0-	-14021	-0-	113048 3	6169 9	Y	5608	5581 0	15 8	31

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291611	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8527 - 18557
02	247929 X	113278	-0-	-134651	-0-	108350 3	4928 9	Y	4480	4464 0	19 8	30
03	142414 X	122773	-0-	-19641	-0-	117771 3	5002 9	Y	4547	4534 0	10 8	33
04	136080 X	115126	-0-	-20954	-0-	110654 3	4472 9	Y	4065	4057 0	8 8	33
05	134664 X	94183	-0-	-40481	-0-	90547 3	3636 9	Y	3305	3287 0	18 8	33
06	130320 X	96111	-0-	-34209	-0-	92637 3	3474 9	Y	3158	3177 0		14
07	125395 X	113501	-0-	-11894	-0-	109326 3	4175 9	Y	3795	3769 0	19 8	21

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	291612	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8599 - 18637
02	255207 X	117664	-0-	-137543	-0-	112565 3	5099 9	Y	4635	4617 0	19 8	31
03	154163 X	134678	-0-	-19485	-0-	129378 3	5300 9	Y	4818	4804 0	10 8	35
04	145860 X	125353	-0-	-20507	-0-	120880 3	4473 9	Y	4066	4059 0	9 8	33
05	138570 X	123560	-0-	-15010	-0-	119611 3	3949 9	Y	3590	3568 0	19 8	36
06	133110 X	98742	-0-	-34368	-0-	95821 3	2921 9	Y	2655	2679 0		12
07	134664 X	109840	-0-	-24824	-0-	106913 3	2927 9	Y	2661	2641 0	17 8	15

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	291741	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	9875 - 19801
02	59752 X	31060	-0-	-28692	-0-	27223 3	3837 9	N	3488	3492 0		16
03	64697 X	33377	-0-	-31320	-0-	28750 3	4627 9	N	4206	4203 0		19
04	62610 X	34799	-0-	-27811	-0-	30263 3	4536 9	N	4124	4121 0		22
05	65438 X	65438	-0-	-0-	-0-	58929 3	6509 9	N	5917	5902 0		37
06	73527 X	73527	-0-	-0-	-0-	65828 3	7699 9	N	6999	6999 0		37
07	74341 X	74341	-0-	-0-	-0-	67051 3	7290 9	N	6627	6634 0		30

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	291883	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9944 - 19706
02	73388 X	45942	-0-	-27446	-0-	40112 3	5830 9	N	5300	5296 0		24
03	70773 X	62126	-0-	-8647	-0-	54323 3	7803 9	N	7094	7086 0		32
04	68490 X	56813	-0-	-11677	-0-	50258 3	6555 9	N	5959	5959 0		32
05	80292 X	80292	-0-	-0-	-0-	73682 3	6610 9	N	6009	6004 0		37
06	73441 X	73441	-0-	-0-	-0-	65792 3	7649 9	N	6954	6954 0		37
07	83262 X	83262	-0-	-0-	-0-	74761 3	8501 9	N	7728	7729 0		36

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291889	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	8276	PERF.	8276 - 18086
02	231185 X	107512	-0-	-123673	-0-	100697 3	6815 9	Y	6195	6173 0	25 8	41
03	139252 X	117108	-0-	-22144	-0-	110126 3	6982 9	Y	6347	6329 0	13 8	46
04	130740 X	115449	-0-	-15291	-0-	109981 3	5468 9	Y	4971	4965 0	11 8	41
05	126821 X	118052	-0-	-8769	-0-	111616 3	6436 9	Y	5851	5810 0	23 8	59
06	119670 X	93412	-0-	-26258	-0-	88474 3	4938 9	Y	4489	4528 0		20
07	119288 X	104069	-0-	-15219	-0-	98479 3	5590 9	Y	5082	5054 0	20 8	28

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	291924	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10304	- 20205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	155349 X	75481	-0-	-79868	-0-	70013 3	5468 9	N	4971	4967 0			22
03	96937 X	88087	-0-	-8850	-0-	81499 3	6588 9	N	5989	5984 0			27
04	93810 X	85104	-0-	-8706	-0-	78908 3	6196 9	N	5633	5630 0			30
05	113224 X	113224	-0-	-0-	-0-	107358 3	5866 9	N	5333	5330 0			33
06	85260 X	77735	-0-	-7525	-0-	72602 3	5133 9	N	4666	4674 0			25
07	88102 X	75600	-0-	-12502	-0-	70631 3	4969 9	N	4517	4521 0			21

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	292058	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9149	PERF. 9680	- 19813	
02	80416 X	47511	-0-	-32905	-0-	39764 3	7747 9	N	7043	7051 0			16
03	76849 X	62745	-0-	-14104	-0-	53740 3	9005 9	N	8186	8181 0			21
04	73170 X	66043	-0-	-7127	-0-	56640 3	9403 9	N	8548	8544 0			25
05	75609 X	40576	-0-	-35033	-0-	35285 3	5291 9	N	4810	4818 0			17
06	73170 X	1023	-0-	-72147	-0-	836 3	187 9	N	170	186 0			1
07	68231 X	12546	-0-	-55685	-0-	10117 3	2429 9	N	2208	2195 0			14

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	292087	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	9641	PERF. 9238	- 18986	
02	153731 X	70361	-0-	-83370	-0-	64444 3	5917 9	N	5379	5382 0			24
03	75131 X	75131	-0-	-0-	-0-	67555 3	7576 9	N	6887	6880 0			31
04	80670 X	71419	-0-	-9251	-0-	65465 3	5954 9	N	5413	5415 0			29
05	102658 X	102658	-0-	-0-	-0-	96327 3	6331 9	N	5755	5748 0			36
06	80670 X	72362	-0-	-8308	-0-	65469 3	6893 9	N	6266	6268 0			34
07	77903 X	66642	-0-	-11261	-0-	59324 3	7318 9	N	6653	6656 0			31

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	292130	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9183	PERF. 9346	- 19814	
02	65968 X	52494	-0-	-13474	-0-	46754 3	5740 9	N	5218	5221 0			12
03	69316 X	55907	-0-	-13409	-0-	49905 3	6002 9	N	5456	5454 0			14
04	67080 X	53082	-0-	-13998	-0-	47583 3	5499 9	N	4999	4998 0			15
05	63581 X	48698	-0-	-14883	-0-	44257 3	4441 9	N	4037	4037 0			15
06	59310 X	8986	-0-	-50324	-0-	7431 3	1555 9	N	1414	1422 0			7
07	58125 X	19615	-0-	-38510	-0-	14442 3	5173 9	N	4703	4681 0			29

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292174	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9380	PERF. 9717	- 20100	
02	139584 X	65618	-0-	-73966	-0-	58912 3	6706 9	N	6096	6099 0			14
03	91481 X	72850	-0-	-18631	-0-	65624 3	7226 9	N	6569	6566 0			17
04	85290 X	61355	-0-	-23935	-0-	55374 3	5981 9	N	5437	5438 0			16
05	79732 X	42353	-0-	-37379	-0-	38404 3	3949 9	N	3590	3593 0			13
06	71580 X	367	-0-	-71213	-0-	356 3	11 9	N	10	23 0			-0-
07	72850 X	1996	-0-	-70854	-0-	1890 3	106 9	N	96	95 0			1

ARISTIDES 2 UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	292237	COMPL. DATE	09/13/2021	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9610	- 19859	
02	148713 X	71257	-0-	-77456	-0-	64678 3	6579 9	N	5981	5977 0			14
03	96410 X	80026	-0-	-16384	-0-	72821 3	7205 9	N	6550	6547 0			17
04	93300 X	72882	-0-	-20418	-0-	66546 3	6336 9	N	5760	5760 0			17
05	84134 X	65572	-0-	-18562	-0-	60110 3	5462 9	N	4965	4964 0			18
06	89618 X	89618	-0-	-0-	-0-	76255 3	13363 9	N	12148	12105 0			61
07	102110 X	102110	-0-	-0-	-0-	85412 3	16698 9	N	15180	15147 0			94

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292536	COMPL. DATE	08/30/2021	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10278	- 20111	
02	192493 X	89418	-0-	-103075	-0-	83458 3	5960 9	N	5418	5416 0			24
03	104935 X	98484	-0-	-6451	-0-	91995 3	6489 9	N	5899	5896 0			27
04	101550 X	92256	-0-	-9294	-0-	86425 3	5831 9	N	5301	5300 0			28
05	127275 X	127275	-0-	-0-	-0-	121490 3	5785 9	N	5259	5254 0			33
06	99750 X	85136	-0-	-14614	-0-	80099 3	5037 9	N	4579	4588 0			24
07	99014 X	71793	-0-	-27221	-0-	66909 3	4884 9	N	4440	4444 0			20

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
LT. GIBSON 1 STATE C		WELL #:		4H	RRCID ->	292917	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8912	-	19289
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	147980 X	27039	-0-	-120941	-0-	24259 3	2780 9	Y	2527	2474 0	27 8	27		
03	162533 X	88844	-0-	-73689	-0-	80137 3	8707 9	Y	7915	7906 0	18 8	18		
04	150120 X	100809	-0-	-49311	-0-	92346 3	8463 9	Y	7694	7674 0	15 8	23		
05	115738 X	115738	-0-	-0-	-0-	106982 3	8756 9	Y	7960	7907 0	32 8	44		
06	115473 X	115473	-0-	-0-	-0-	107555 3	7918 9	Y	7198	7206 0		36		
07	104160 X	100105	-0-	-4055	-0-	93469 3	6636 9	Y	6033	6003 0	23 8	43		

LT. GIBSON 1 STATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	292918	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8853	-	19211
02	83888 X	32278	-0-	-51610	-0-	27143 3	5135 9	Y	4668	4590 0	29 8	49		
03	92876 X	42979	-0-	-49897	-0-	35801 3	7178 9	Y	6525	6545 0	14 8	15		
04	86610 X	35391	-0-	-51219	-0-	29517 3	5874 9	Y	5340	5329 0	10 8	16		
05	50685 X	43911	-0-	-6774	-0-	37381 3	6530 9	Y	5936	5894 0	25 8	33		
06	49650 X	49650	-0-	-0-	-0-	43400 3	6250 9	Y	5682	5687 0		28		
07	43949 X	43949	-0-	-0-	-0-	38386 3	5563 9	Y	5057	5028 0	21 8	36		

LT. GIBSON 1 STATE F		WELL #:		7H	RRCID ->	292921	COMPL. DATE	12/11/2021	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8670	-	19210
02	84056 X	22419	-0-	-61637	-0-	17806 3	4613 9	Y	4194	4126 0	25 8	44		
03	91822 X	26371	-0-	-65451	-0-	20953 3	5418 9	Y	4925	4947 0	11 8	11		
04	85350 X	29326	-0-	-56024	-0-	24086 3	5240 9	Y	4764	4750 0	11 8	14		
05	45539 X	34938	-0-	-10601	-0-	29113 3	5825 9	Y	5295	5260 0	20 8	29		
06	41013 X	41013	-0-	-0-	-0-	34962 3	6051 9	Y	5501	5503 0		27		
07	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	33719 3	5722 9	Y	5202	5170 0	22 8	37		

LT. GIBSON 1 STATE G		WELL #:		8H	RRCID ->	292922	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	8857	-	19282
02	132524 X	85429	-0-	-47095	-0-	76446 3	8983 9	Y	8166	8046 0	35 8	86		
03	145483 X	110014	-0-	-35469	-0-	99523 3	10491 9	Y	9537	9586 0	15 8	22		
04	140790 X	108605	-0-	-32185	-0-	99073 3	9532 9	Y	8665	8648 0	13 8	26		
05	115360 X	115360	-0-	-0-	-0-	106055 3	9305 9	Y	8459	8411 0	27 8	47		
06	110858 X	110858	-0-	-0-	-0-	102619 3	8239 9	Y	7490	7500 0		37		
07	112220 X	94843	-0-	-17377	-0-	87920 3	6923 9	Y	6294	6265 0	21 8	45		

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F		WELL #:		6H	RRCID ->	292923	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL DEPTH	8713	PERF.	9049	-	18840
02	67340 X	482	-0-	-66858	-0-	424 3	58 9	Y	53	147 1		5		
03	70897 X	35940	-0-	-34957	-0-	25987 3	9953 9	Y	9048	8978 0	10 8	65		
04	68610 X	26440	-0-	-42170	-0-	19858 3	6582 9	Y	5984	6023 0	10 8	16		
05	64139 X	17667	-0-	-46472	-0-	12823 3	4844 9	Y	4404	4385 0	18 8	17		
06	48420 X	40368	-0-	-8052	-0-	35279 3	5089 9	Y	4626	4622 0		21		
07	35929 X	30149	-0-	-5780	-0-	24715 3	5434 9	Y	4940	4905 0	23 8	33		

LT. GIBSON 1 STATE B		WELL #:		3H	RRCID ->	292933	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	8628	-	19222
02	90048 X	22506	-0-	-67542	-0-	18700 3	3806 9	Y	3460	3400 0	23 8	37		
03	95728 X	31652	-0-	-64076	-0-	25908 3	5744 9	Y	5222	5235 0	12 8	12		
04	87900 X	32585	-0-	-55315	-0-	27301 3	5284 9	Y	4804	4791 0	11 8	14		
05	58962 X	41121	-0-	-17841	-0-	35175 3	5946 9	Y	5405	5367 0	22 8	30		
06	46926 X	46926	-0-	-0-	-0-	40928 3	5998 9	Y	5453	5456 0		27		
07	46489 X	46489	-0-	-0-	-0-	40839 3	5650 9	Y	5136	5102 0	24 8	37		

LT. GIBSON 1 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	292934	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	8838	-	19356
02	143612 X	92012	-0-	-51600	-0-	81220 3	10792 9	Y	9811	9670 0	39 8	104		
03	158999 X	114141	-0-	-44858	-0-	99136 3	15005 9	Y	13641	13695 0	18 8	32		
04	134280 X	114154	-0-	-20126	-0-	100640 3	13514 9	Y	12285	12266 0	15 8	36		
05	124784 X	124784	-0-	-0-	-0-	111532 3	13252 9	Y	12047	11985 0	32 8	66		
06	118877 X	118877	-0-	-0-	-0-	107162 3	11715 9	Y	10650	10663 0		53		
07	117955 X	100728	-0-	-17227	-0-	90692 3	10036 9	Y	9124	9087 0	25 8	65		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
FOOLISH PLEASURE 6 FEE D		WELL #: 4H		RRCID ->	293065	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8679	PERF.	8753	-	19072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		83244 X	4208	-0-	-79036	-0-	3781 3	427 9	Y	388	421 1		40	
03		90582 X	79089	-0-	-11493	-0-	67835 3	11254 9	Y	10231	10187 0	11 8	73	
04		87660 X	72223	-0-	-15437	-0-	63984 3	8239 9	Y	7490	7531 0	13 8	19	
05		90148 X	75270	-0-	-14878	-0-	67633 3	7637 9	Y	6943	6915 0	20 8	27	
06		76530 X	67177	-0-	-9353	-0-	60296 3	6881 9	Y	6255	6253 0		29	
07		79081 X	75084	-0-	-3997	-0-	68242 3	6842 9	Y	6220	6183 0	24 8	42	

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E		WELL #: 5H		RRCID ->	293066	COMPL. DATE	11/20/2021	TOTAL DEPTH	8939	PERF.	8831	-	19114	
02		131964 X	1949	-0-	-130015	-0-	1296 3	653 9	Y	594	637 1		61	
03		139531 X	124332	-0-	-15199	-0-	100772 3	23560 9	Y	21418	21316 0	10 8	153	
04		130560 X	124971	-0-	-5589	-0-	109546 3	15425 9	Y	14023	14128 0	12 8	36	
05		126821 X	99479	-0-	-27342	-0-	88664 3	10815 9	Y	9832	9812 0	18 8	38	
06		120300 X	103097	-0-	-17203	-0-	93184 3	9913 9	Y	9012	9009 0		41	
07		129115 X	100986	-0-	-28129	-0-	92352 3	8634 9	Y	7849	7818 0	19 8	53	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	293096	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9445	-	19801	
02		106596 X	77690	-0-	-28906	-0-	66050 3	11640 9	N	10582	10569 0	21 8	56	
03		114731 X	88068	-0-	-26663	-0-	75307 3	12761 9	N	11601	11593 0	11 8	53	
04		111030 X	88551	-0-	-22479	-0-	76848 3	11703 9	N	10639	10631 0	9 8	52	
05		96503 X	87752	-0-	-8751	-0-	76105 3	11647 9	N	10588	10583 0	19 8	38	
06		93090 X	66095	-0-	-26995	-0-	57412 3	8683 9	N	7894	7912 0		20	
07		91481 X	76191	-0-	-15290	-0-	65689 3	1 4	N	9546	9460 0	20 8	86	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 10H		RRCID ->	293097	COMPL. DATE	01/15/2022	TOTAL DEPTH	9266	PERF.	9292	-	19528	
02		80276 X	57205	-0-	-23071	-0-	44876 3	12329 9	N	11208	11172 0	21 8	59	
03		82801 X	63177	-0-	-19624	-0-	50497 3	12680 9	N	11527	11523 0	11 8	52	
04		80130 X	61986	-0-	-18144	-0-	50386 3	11600 9	N	10545	10536 0	9 8	52	
05		72230 X	68068	-0-	-4162	-0-	56376 3	11692 9	N	10629	10624 0	19 8	38	
06		61260 X	52709	-0-	-8551	-0-	43021 3	9688 9	N	8807	8823 0		22	
07		64046 X	48192	-0-	-15854	-0-	38859 3	1 4	N	8484	8410 0	20 8	76	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	293105	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9364	-	19706	
02		155090 X	71959	-0-	-83131	-0-	60358 3	11601 9	N	10546	10529 0	21 8	56	
03		92566 X	80759	-0-	-11807	-0-	68176 3	12583 9	N	11439	11432 0	11 8	52	
04		89250 X	74473	-0-	-14777	-0-	63285 3	11188 9	N	10171	10164 0	9 8	50	
05		84227 X	72014	-0-	-12213	-0-	61357 3	10657 9	N	9688	9685 0	19 8	34	
06		80460 X	56744	-0-	-23716	-0-	48520 3	8224 9	N	7476	7491 0		19	
07		80755 X	68125	-0-	-12630	-0-	57610 3	1 4	N	9558	9472 0	19 8	86	

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	293109	COMPL. DATE	03/11/2022	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9581	-	19694	
02		162438 X	73765	-0-	-88673	-0-	63740 3	10025 9	N	9114	9097 0	21 8	48	
03		101680 X	81071	-0-	-20609	-0-	70366 3	10705 9	N	9732	9725 0	11 8	44	
04		97680 X	72334	-0-	-25346	-0-	62950 3	9384 9	N	8531	8524 0	9 8	42	
05		93496 X	76133	-0-	-17363	-0-	66824 3	9309 9	N	8463	8456 0	19 8	30	
06		85800 X	57370	-0-	-28430	-0-	50441 3	6929 9	N	6299	6313 0		16	
07		81654 X	63336	-0-	-18318	-0-	55227 3	1 4	N	7371	7302 0	19 8	66	

							8108	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293139	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9304	PERF.	9464	- 20071				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		193021 X	88540	-0-	-104481	-0-	75807	3	12733	9	Y	11575	11487	0	90	8	49
03		129859 X	103992	-0-	-25867	-0-	89711	3	14281	9	Y	12983	12964	0	49	8	19
04		119790 X	98153	-0-	-21637	-0-	85512	3	12641	9	Y	11492	11454	0	41	8	16
05		111600 X	85985	-0-	-25615	-0-	74308	3	11677	9	Y	10615	10542	0	89	8	-0-
06		101100 X	75177	-0-	-25923	-0-	65067	3	10110	9	Y	9191	9191	0			-0-
07		103943 X	75236	-0-	-28707	-0-	65173	3	10063	9	Y	9148	9026	0	72	8	50

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293163	COMPL. DATE	01/16/2022	TOTAL DEPTH	9237	PERF.	9445	- 19801				
02		165226 X	73359	-0-	-91867	-0-	64307	3	9052	9	N	8229	8220	0	21	8	43
03		104067 X	79713	-0-	-24354	-0-	68931	3	10782	9	N	9802	9789	0	11	8	45
04		99060 X	77178	-0-	-21882	-0-	66812	3	10366	9	N	9424	9414	0	9	8	46
05		94612 X	77948	-0-	-16664	-0-	67805	3	10143	9	N	9221	9215	0	19	8	33
06		88890 X	62583	-0-	-26307	-0-	54326	3	8257	9	N	7506	7520	0			19
07		81189 X	70607	-0-	-10582	-0-	60661	3	1	4	N	9041	8960	0	19	8	81
							9945	9									

GALLANT FOX 37 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293165	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	9672	- 19877				
02		188224 X	85738	-0-	-102486	-0-	75700	3	10038	9	N	9125	9109	0	21	8	48
03		115754 X	95154	-0-	-20600	-0-	84428	3	10726	9	N	9751	9744	0	11	8	44
04		112020 X	85535	-0-	-26485	-0-	76284	3	9251	9	N	8410	8404	0	9	8	41
05		104656 X	84175	-0-	-20481	-0-	75373	3	8802	9	N	8002	7996	0	19	8	28
06		99180 X	67815	-0-	-31365	-0-	60899	3	6916	9	N	6287	6299	0			16
07		95139 X	77633	-0-	-17506	-0-	69358	3	1	4	N	7522	7451	0	20	8	67
							8274	9									

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	293168	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	9255	- 19887				
02		148390 X	70199	-0-	-78191	-0-	57608	3	12591	9	Y	11446	11349	0	89	8	49
03		93062 X	73738	-0-	-19324	-0-	63732	3	10006	9	Y	9096	9083	0	49	8	13
04		90060 X	66626	-0-	-23434	-0-	57956	3	8670	9	Y	7882	7842	0	42	8	11
05		86676 X	65110	-0-	-21566	-0-	56880	3	8230	9	Y	7482	7405	0	88	8	-0-
06		75660 X	55546	-0-	-20114	-0-	49223	3	6323	9	Y	5748	5748	0			-0-
07		77624 X	60429	-0-	-17195	-0-	52754	3	7675	9	Y	6977	6867	0	72	8	38

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	293177	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9580	- 20158				
02		161084 X	93109	-0-	-67975	-0-	76179	3	16930	9	Y	15391	15392	0			66
03		140399 X	82529	-0-	-57870	-0-	66703	3	15826	9	Y	14387	14432	0			21
04		135870 X	91832	-0-	-44038	-0-	75616	3	16216	9	Y	14742	14742	0			21
05		132029 X	93214	-0-	-38815	-0-	77115	3	16099	9	Y	14635	14656	0			-0-
06		105480 X	64846	-0-	-40634	-0-	52552	3	12294	9	Y	11176	11175	0			1
07		103075 X	61684	-0-	-41391	-0-	49998	3	11686	9	Y	10624	10567	0			58

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293179	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9445	- 19933				
02		127764 X	81494	-0-	-46270	-0-	68833	3	12661	9	Y	11510	11517	0			49
03		128030 X	86547	-0-	-41483	-0-	73647	3	12900	9	Y	11727	11759	0			17
04		123720 X	81510	-0-	-42210	-0-	69459	3	12051	9	Y	10955	10957	0			15
05		107043 X	83725	-0-	-23318	-0-	72513	3	11212	9	Y	10193	10208	0			-0-
06		103590 X	71030	-0-	-32560	-0-	61619	3	9411	9	Y	8555	8555	0			-0-
07		90241 X	65069	-0-	-25172	-0-	56476	3	8593	9	Y	7812	7769	0			43

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	293180	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9355 -	19879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		140952 X	104430	-0-	-36522	-0-	88454 3	15976 9	Y	14524	14529 0		62
03		144553 X	124297	-0-	-20256	-0-	106416 3	17881 9	Y	16255	16293 0		24
04		139890 X	112022	-0-	-27868	-0-	96755 3	15267 9	Y	13879	13884 0		19
05		130355 X	105275	-0-	-25080	-0-	91077 3	14198 9	Y	12907	12926 0		-0-
06		126150 X	98005	-0-	-28145	-0-	84702 3	13303 9	Y	12094	12093 0		1
07		124310 X	93018	-0-	-31292	-0-	80686 3	12332 9	Y	11211	11150 0		62

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	293187	COMPL. DATE	04/12/2022	TOTAL DEPTH	9334	PERF.	9631 -	20175
02		140224 X	107778	-0-	-32446	-0-	91986 3	15792 9	Y	14356	14340 0		62
03		155248 X	127977	-0-	-27271	-0-	110610 3	17367 9	Y	15788	15827 0		23
04		146880 X	120938	-0-	-25942	-0-	105498 3	15440 9	Y	14036	14039 0		20
05		146754 X	106076	-0-	-40678	-0-	92191 3	13885 9	Y	12623	12643 0		-0-
06		123840 X	95706	-0-	-28134	-0-	83221 3	12485 9	Y	11350	11349 0		1
07		127968 X	86401	-0-	-41567	-0-	74904 3	11497 9	Y	10452	10396 0		57

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	293189	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9276 -	19779
02		104048 X	73656	-0-	-30392	-0-	62111 3	11545 9	Y	10495	10408 0	90 8	45
03		111414 X	83629	-0-	-27785	-0-	71071 3	12558 9	Y	11416	11395 0	49 8	17
04		107820 X	74926	-0-	-32894	-0-	64399 3	10527 9	Y	9570	9532 0	42 8	13
05		96348 X	69577	-0-	-26771	-0-	60125 3	9452 9	Y	8593	8517 0	89 8	-0-
06		88530 X	57331	-0-	-31199	-0-	49409 3	7922 9	Y	7202	7202 0		-0-
07		83576 X	55328	-0-	-27848	-0-	47310 3	8418 9	Y	7653	7539 0	72 8	42

APOLLO 48 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293190	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9619 -	20098
02		141736 X	99452	-0-	-42284	-0-	86945 3	12507 9	Y	11370	11284 0	90 8	48
03		142352 X	115246	-0-	-27106	-0-	101511 3	13735 9	Y	12486	12467 0	49 8	18
04		137760 X	105812	-0-	-31948	-0-	94094 3	11718 9	Y	10653	10614 0	42 8	15
05		130572 X	93545	-0-	-37027	-0-	83060 3	10485 9	Y	9532	9459 0	88 8	-0-
06		118170 X	82733	-0-	-35437	-0-	73797 3	8936 9	Y	8124	8124 0		-0-
07		115196 X	81383	-0-	-33813	-0-	72517 3	8866 9	Y	8060	7942 0	74 8	44

LT. GIBSON 1 STATE E		WELL #:		6H	RRCID ->	293241	COMPL. DATE	12/09/2021	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8955 -	19534
02		117012 X	37016	-0-	-79996	-0-	33820 3	3196 9	Y	2905	2847 0	28 8	31
03		121644 X	79792	-0-	-41852	-0-	72365 3	7427 9	Y	6752	6753 0	14 8	16
04		117720 X	87899	-0-	-29821	-0-	80553 3	7346 9	Y	6678	6663 0	11 8	20
05		93879 X	93879	-0-	-0-	-0-	86555 3	7324 9	Y	6658	6616 0	25 8	37
06		88315 X	88315	-0-	-0-	-0-	81972 3	6343 9	Y	5766	5774 0		29
07		90830 X	82859	-0-	-7971	-0-	77248 3	5611 9	Y	5101	5076 0	18 8	36

AUTHENTIC 13 C STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	293415	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9531 -	25803
02		SHUT IN	264365	-0-	264365	492809	200231 3	64134 9	Y	58304	58214 0	116 8	15
03		755972 X	263163	-0-	-492809	-0-	211119 3	303 4	Y	47037	46961 0	53 8	38
							51741 9						
04		251070 X	213228	-0-	-37842	-0-	175455 3	318 4	Y	34050	34050 0	38 8	-0-
							37455 9						
05		259439 X	194895	-0-	-64544	-0-	163911 3	30984 9	Y	28167	28036 0	96 8	35
06		251070 X	102237	-0-	-148833	-0-	86387 3	15850 9	Y	14409	14397 0		47
07		247070 X	62903	-0-	-184167	-0-	49782 3	13121 9	Y	11928	11950 0	25 8	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
AUTHENTIC 13 B STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	293432	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9529	PERF.	9661 -	25870				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	481803	X	296593	-0-	-185210	-0-	232758	3	63835	9	Y	58032	57949	0	118	8	15
03	321504	X	321504	-0-	-0-	-0-	265591	3	381	4	Y	50484	50401	0	57	8	41
							55532	9									
04	271203	X	271203	-0-	-0-	-0-	229522	3	416	4	Y	37514	37513	0	42	8	-0-
							41265	9									
05	231731	X	231731	-0-	-0-	-0-	198380	3	33351	9	Y	30319	30180	0	102	8	37
06	128365	X	128365	-0-	-0-	-0-	109303	3	19062	9	Y	17329	17309	0			57
07	307923	X	192625	-0-	-115298	-0-	163055	3	29570	9	Y	26882	26871	0	68	8	-0-
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293439	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8274 -	18142				
02	307552	X	171323	-0-	-136229	-0-	157805	3	13518	9	Y	12289	12282	1	29	8	101
03	275001	X	182364	-0-	-92637	-0-	169352	3	13012	9	Y	11829	11812	0	14	8	104
04	234930	X	156442	-0-	-78488	-0-	144999	3	11443	9	Y	10403	10401	0	12	8	94
05	209653	X	174943	-0-	-34710	-0-	163391	3	11552	9	Y	10502	10497	0	26	8	73
06	197580	X	93086	-0-	-104494	-0-	86167	3	6919	9	Y	6290	6256	0			107
07	189658	X	99326	-0-	-90332	-0-	90862	3	41	4	Y	7657	7649	0	17	8	98
							8423	9									
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293441	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8280 -	18016				
02	222348	X	159489	-0-	-62859	-0-	149340	3	10149	9	Y	9226	9231	1	20	8	76
03	229927	X	174871	-0-	-55056	-0-	164382	3	10489	9	Y	9535	9515	0	12	8	84
04	210000	X	158959	-0-	-51041	-0-	149927	3	9032	9	Y	8211	8212	0	9	8	74
05	190805	X	156863	-0-	-33942	-0-	147993	3	8870	9	Y	8064	8061	0	21	8	56
06	184200	X	139595	-0-	-44605	-0-	132233	3	7362	9	Y	6693	6635	0			114
07	176545	X	129918	-0-	-46627	-0-	123139	3	44	4	Y	6123	6142	0	17	8	78
							6735	9									
AUTHENTIC 13 A STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	293443	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL DEPTH	9288	PERF.	9437 -	24466				
02	640044	X	254443	-0-	-385601	-0-	199005	3	55438	9	Y	50398	50331	0	107	8	13
03	220224	X	153565	-0-	-66659	-0-	124130	3	178	4	Y	26597	26558	0	31	8	21
							29257	9									
04	213120	X	196730	-0-	-16390	-0-	161906	3	293	4	Y	31392	31377	0	36	8	-0-
							34531	9									
05	220224	X	185385	-0-	-34839	-0-	157310	3	28075	9	Y	25523	25436	0	56	8	31
06	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	11975	3	3793	9	Y	3448	3468	0			11
07	245861	X	85569	-0-	-160292	-0-	67917	3	17652	9	Y	16047	16021	0	37	8	-0-
PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	293481	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9008 -	24761				
02	188253	X	188253	-0-	-0-	-0-	156310	3	31943	9	Y	29039	28984	0	76	8	7
03	202270	X	202270	-0-	-0-	-0-	171521	3	246	4	Y	27730	27678	0	37	8	22
							30503	9									
04	182605	X	182605	-0-	-0-	-0-	156507	3	284	4	Y	23467	23459	0	30	8	-0-
							25814	9									
05	154389	X	154389	-0-	-0-	-0-	131888	3	22501	9	Y	20455	20363	0	67	8	25
06	122790	X	99063	-0-	-23727	-0-	85064	3	13999	9	Y	12726	12709	0			42
07	190836	X	160834	-0-	-30002	-0-	137290	3	23544	9	Y	21404	21384	0	62	8	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
AUTHENTIC 13 D STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	293549	COMPL. DATE	01/03/2023	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	9801 - 25651					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02		SHUT IN	257579	-0-	257579	475167	201009	3	56570	9	Y	51427	51325	0	124	8	13
03		690059 X	214892	-0-	-475167	-0-	172020	3	247	4	Y	38750	38683	0	49	8	31
							42625	9									
04		237540 X	224427	-0-	-13113	-0-	186081	3	337	4	Y	34554	34542	0	43	8	-0-
							38009	9									
05		245458 X	200320	-0-	-45138	-0-	167494	3	32826	9	Y	29842	29717	0	88	8	37
06		237540 X	108589	-0-	-128951	-0-	91471	3	17118	9	Y	15562	15548	0			51
07		245706 X	153443	-0-	-92263	-0-	128418	3	25025	9	Y	22750	22753	0	48	8	-0-

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	293706	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	9240 - 24716					
02		124391 X	124391	-0-	-0-	-0-	100368	3	24023	9	Y	21839	21795	0	58	8	6
03		136421 X	136421	-0-	-0-	-0-	112672	3	169	4	Y	21436	21395	0	30	8	17
							23580	9									
04		128323 X	128323	-0-	-0-	-0-	107099	3	202	4	Y	19111	19103	0	25	8	-0-
							21022	9									
05		126883 X	124882	-0-	-2001	-0-	105529	3	19353	9	Y	17594	17518	0	54	8	22
06		122790 X	90847	-0-	-31943	-0-	76273	3	14574	9	Y	13249	13228	0			43
07		123411 X	114552	-0-	-8859	-0-	96828	3	17724	9	Y	16113	16109	0	47	8	-0-

TIM TAM 24 M		WELL #:		14H	RRCID ->	293710	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9387 - 19685					
02		151561 X	74575	-0-	-76986	-0-	60944	3	13631	9	N	12392	12420	0			120
03		107632 X	86133	-0-	-21499	-0-	70855	3	15278	9	N	13889	13888	0			121
04		89490 X	72663	-0-	-16827	-0-	59993	3	12670	9	N	11518	11529	0			110
05		91574 X	72208	-0-	-19366	-0-	59913	3	12295	9	N	11177	11175	0			112
06		83340 X	56821	-0-	-26519	-0-	47460	3	9361	9	N	8510	8545	0			77
07		86118 X	58379	-0-	-27739	-0-	48377	3	10002	9	N	9093	9120	0			50

TIM TAM 24 L		WELL #:		13H	RRCID ->	293735	COMPL. DATE	06/01/2022	TOTAL DEPTH	9399	PERF.	9624 - 19771					
02		167207 X	81266	-0-	-85941	-0-	69627	3	11639	9	N	10581	10608	0			103
03		116560 X	98773	-0-	-17787	-0-	85206	3	13567	9	N	12334	12330	0			107
04		100950 X	86424	-0-	-14526	-0-	74853	3	11571	9	N	10519	10526	0			100
05		100409 X	81007	-0-	-19402	-0-	70412	3	10595	9	N	9632	9635	0			97
06		95580 X	64539	-0-	-31041	-0-	56348	3	8191	9	N	7446	7476	0			67
07		98766 X	71813	-0-	-26953	-0-	62508	3	9305	9	N	8459	8479	0			47

TIM TAM 24 N		WELL #:		15H	RRCID ->	293736	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	9451	PERF.	9720 - 19838					
02		187131 X	91635	-0-	-95496	-0-	74527	3	17108	9	N	15553	15587	0			151
03		141050 X	108617	-0-	-32433	-0-	89071	3	19546	9	N	17769	17766	0			154
04		116070 X	93335	-0-	-22735	-0-	76634	3	16701	9	N	15183	15192	0			145
05		116126 X	85889	-0-	-30237	-0-	70557	3	15332	9	N	13938	13943	0			140
06		105120 X	69835	-0-	-35285	-0-	57333	3	12502	9	N	11365	11403	0			102
07		108624 X	74317	-0-	-34307	-0-	60480	3	13837	9	N	12579	12611	0			70

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	293747	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9444 - 25074					
02		218092 X	217560	-0-	-532	-0-	175196	3	42364	9	Y	38513	38457	0	90	8	10
03		241459 X	239134	-0-	-2325	-0-	197273	3	283	4	Y	37798	37732	0	46	8	30
							41578	9									
04		233670 X	221773	-0-	-11897	-0-	188008	3	341	4	Y	30385	30376	0	39	8	-0-
							33424	9									
05		241459 X	200513	-0-	-40946	-0-	171581	3	28932	9	Y	26302	26188	0	82	8	32
06		233670 X	132527	-0-	-101143	-0-	114038	3	18489	9	Y	16808	16785	0			55
07		240746 X	37498	-0-	-203248	-0-	30064	3	7434	9	Y	6758	6799	0	14	8	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE		WELL #:		6H	RRCID ->	293756	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9201	PERF.	9296	-	24902
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	229387 X	229387	-0-	-0-	-0-	186382 3	43005 9	Y	39095	39043 0	92 8	10		
03	229991 X	229991	-0-	-0-	-0-	193133 3	277 4	Y	33255	33195 0	43 8	27		
						36581 9								
04	221760 X	198182	-0-	-23578	-0-	169728 3	307 4	Y	25588	25582 0	33 8	-0-		
						28147 9								
05	229152 X	177871	-0-	-51281	-0-	153675 3	24196 9	Y	21996	21893 0	76 8	27		
06	221760 X	96594	-0-	-125166	-0-	83705 3	12889 9	Y	11717	11706 0		38		
07	230702 X	184580	-0-	-46122	-0-	158019 3	26561 9	Y	24146	24123 0	61 8	-0-		
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE		WELL #:		7H	RRCID ->	293782	COMPL. DATE	11/18/2022	TOTAL DEPTH	9407	PERF.	9360	-	25199
02	281932 X	260500	-0-	-21432	-0-	211293 3	49207 9	Y	44734	44674 0	108 8	11		
03	312139 X	248171	-0-	-63968	-0-	206186 3	296 4	Y	37899	37830 0	49 8	31		
						41689 9								
04	302070 X	199657	-0-	-102413	-0-	168100 3	305 4	Y	28411	28406 0	36 8	-0-		
						31252 9								
05	312139 X	187312	-0-	-124827	-0-	161420 3	25892 9	Y	23538	23421 0	88 8	29		
06	302070 X	110244	-0-	-191826	-0-	94654 3	15590 9	Y	14173	14156 0		46		
07	238142 X	78688	-0-	-159454	-0-	65284 3	13404 9	Y	12185	12199 0	32 8	-0-		
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	293847	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	8363	-	18787
02	421176 X	192526	-0-	-228650	-0-	180249 3	12277 9	Y	11161	11134 0	38 8	75		
03	213446 X	213446	-0-	-0-	-0-	201091 3	12355 9	Y	11232	11205 0	20 8	82		
04	190447 X	190447	-0-	-0-	-0-	180195 3	10252 9	Y	9320	9308 0	17 8	77		
05	190238 X	190238	-0-	-0-	-0-	180639 3	9599 9	Y	8726	8679 0	36 8	88		
06	154585 X	154585	-0-	-0-	-0-	147114 3	7471 9	Y	6792	6849 0		31		
07	205654 X	157824	-0-	-47830	-0-	150280 3	7544 9	Y	6858	6819 0	32 8	38		
FOOLISH PLEASURE 6 FEE G		WELL #:		7H	RRCID ->	293914	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	8995	-	19297
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	0 W	68360	-0-	68360	68360	55044 3	13316 9	N	12105	12004 0	15 8	86		
04	0 W	202780	-0-	202780	271140	170672 3	32108 9	N	29189	29173 0	26 8	76		
05	0 W	184474	-0-	184474	455614	161092 3	23382 9	N	21256	21222 0	28 8	82		
06	614148 X	158534	-0-	-455614	-0-	140679 3	17855 9	N	16232	16240 0		74		
07	183427 X	139720	-0-	-43707	-0-	125446 3	14274 9	N	12976	12924 0	38 8	88		
FOOLISH PLEASURE 6 FEE H		WELL #:		8H	RRCID ->	293917	COMPL. DATE	03/21/2023	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9228	-	19486
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	33949 3	8688 9	N	7898	7832 0	10 8	56		
04	223051 X	223051	-0-	-0-	-0-	183348 3	39703 9	N	36094	36028 0	28 8	94		
05	220605 X	220605	-0-	-0-	-0-	188776 3	31829 9	N	28935	28899 0	18 8	112		
06	194926 X	194926	-0-	-0-	-0-	169663 3	25263 9	N	22966	22973 0		105		
07	181660 X	167775	-0-	-13885	-0-	148310 3	19465 9	N	17695	17639 0	41 8	120		
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293949	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	8153	-	18572
02	301709 X	144750	-0-	-156959	-0-	134994 3	9756 9	Y	8869	8833 0	42 8	59		
03	154362 X	154362	-0-	-0-	-0-	144915 3	9447 9	Y	8588	8563 0	22 8	62		
04	139606 X	139606	-0-	-0-	-0-	131694 3	7912 9	Y	7193	7178 0	18 8	59		
05	137406 X	137406	-0-	-0-	-0-	129958 3	7448 9	Y	6771	6723 0	39 8	68		
06	107582 X	107582	-0-	-0-	-0-	101965 3	5617 9	Y	5106	5151 0		23		
07	121124 X	121124	-0-	-0-	-0-	114525 3	6599 9	Y	5999	5956 0	33 8	33		

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293969		COMPL. DATE 08/25/2022			TOTAL DEPTH 8626 PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
04	SHUT IN	133550	-0-	133550	133550	105971	3	27579	9	N	25072	24850	0	9	8	213
05	SHUT IN	202711	-0-	202711	336261	168059	3	34652	9	N	31502	31617	0			98
06	SHUT IN	190084	-0-	190084	526345	163258	3	26826	9	N	24387	24361	0			124
07	SHUT IN	171675	-0-	171675	698020	149942	3	21733	9	N	19757	19753	0	31	8	97
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293970		COMPL. DATE 09/02/2022			TOTAL DEPTH 8717 PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
04	SHUT IN	47	-0-	47	47	46	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	SHUT IN	186294	-0-	186294	186341	149851	3	36443	9	N	33130	33027	0			103
06	SHUT IN	172163	-0-	172163	358504	140746	3	31417	9	N	28561	28519	0			145
07	SHUT IN	151703	-0-	151703	510207	127139	3	24564	9	N	22331	22335	0	31	8	110
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293973		COMPL. DATE 09/01/2022			TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A							
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
04	SHUT IN	139337	-0-	139337	139337	111452	3	27885	9	N	25350	25124	0	10	8	216
05	SHUT IN	237223	-0-	237223	376560	199252	3	37971	9	N	34519	34627	0			108
06	SHUT IN	209159	-0-	209159	585719	181267	3	27892	9	N	25356	25335	0			129
07	SHUT IN	186923	-0-	186923	772642	164792	3	22131	9	N	20119	20118	0	31	8	99
AUTHENTIC 13 E STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 293974		COMPL. DATE 01/14/2023			TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783							
02	SHUT IN	289297	-0-	289297	374427	222248	3	67049	9	Y	60954	60833	0	119	8	15
03	SHUT IN	311867	-0-	311867	686294	246409	3	354	4	Y	59185	59092	0	60	8	48
04	927588 X	241294	-0-	-686294	-0-	198903	3	360	4	Y	38210	38216	0	42	8	-0-
05	279620 X	29766	-0-	-249854	-0-	23116	3	6650	9	Y	6045	5930	0	108	8	7
06	270600 X	96909	-0-	-173691	-0-	77590	3	19319	9	Y	17563	17513	0			57
07	279620 X	167024	-0-	-112596	-0-	138836	3	28188	9	Y	25625	25621	0	61	8	-0-
AUTHENTIC 13 G STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 293975		COMPL. DATE 01/13/2023			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959							
02	SHUT IN	205598	-0-	205598	273697	163495	3	42103	9	Y	38275	38178	0	97	8	10
03	SHUT IN	264176	-0-	264176	537873	218518	3	314	4	Y	41222	41147	0	52	8	33
04	728527 X	190654	-0-	-537873	-0-	161633	3	293	4	Y	26116	26116	0	33	8	-0-
05	227416 X	114103	-0-	-113313	-0-	95828	3	18275	9	Y	16614	16501	0	93	8	20
06	220080 X	78140	-0-	-141940	-0-	65453	3	12687	9	Y	11534	11516	0			38
07	227416 X	143710	-0-	-83706	-0-	124476	3	19234	9	Y	17485	17472	0	51	8	-0-
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 293983		COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 8662 PERF. N/A							
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-						
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-						
04	SHUT IN	91957	-0-	91957	91957	74369	3	17588	9	N	15989	15844	0	9	8	136
05	SHUT IN	199216	-0-	199216	291173	165461	3	33755	9	N	30686	30726	0			96
06	SHUT IN	129300	-0-	129300	420473	109678	3	19622	9	N	17838	17843	0			91
07	SHUT IN	112308	-0-	112308	532781	96830	3	15478	9	N	14071	14062	0	31	8	69

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438								
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	293984	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8957	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	112	-0-	112	112	110	3	2	9	1 8
05	SHUT IN	241431	-0-	241431	241543	197113	3	44318	9	126
06	SHUT IN	248167	-0-	248167	489710	203378	3	44789	9	207
07	SHUT IN	211294	-0-	211294	701004	175994	3	35300	9	158
AUTHENTIC 13 F STATE		WELL #: 6H		RRCID ->	294018	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9405 - 25516
02	SHUT IN	228311	-0-	228311	326409	171187	3	57124	9	13
03	SHUT IN	258381	-0-	258381	584790	203541	3	292	4	40
						54548	9			
04	802100 X	217310	-0-	-584790	-0-	181131	3	328	4	-0-
						35851	9			
05	213585 X	213585	-0-	-0-	-0-	177493	3	36092	9	40
06	189450 X	101704	-0-	-87746	-0-	85978	3	15726	9	47
07	227416 X	184975	-0-	-42441	-0-	157299	3	27676	9	-0-
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	294034	COMPL. DATE	07/23/2022	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 8371 - 18846
02	186969 X	186969	-0-	-0-	-0-	176705	3	10264	9	62
03	206147 X	206147	-0-	-0-	-0-	195864	3	10283	9	68
04	187324 X	187324	-0-	-0-	-0-	178726	3	8598	9	64
05	181792 X	181792	-0-	-0-	-0-	174014	3	7778	9	71
06	148336 X	148336	-0-	-0-	-0-	142378	3	5958	9	25
07	146956 X	146956	-0-	-0-	-0-	140814	3	6142	9	31
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I		WELL #: 9H		RRCID ->	294036	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	8866	PERF. 9077 - 19318
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	37743	-0-	37743	37743	30153	3	7590	9	49
04	SHUT IN	213589	-0-	213589	251332	171912	3	41677	9	99
05	SHUT IN	192811	-0-	192811	444143	161381	3	31430	9	111
06	611093 X	166950	-0-	-444143	-0-	142849	3	24101	9	100
07	152272 X	149691	-0-	-2581	-0-	130677	3	19014	9	117
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	294038	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 8473 - 19029
02	247436 X	196019	-0-	-51417	-0-	183696	3	12323	9	75
03	273947 X	211248	-0-	-62699	-0-	199239	3	12009	9	79
04	190233 X	190233	-0-	-0-	-0-	180131	3	10102	9	75
05	216969 X	157216	-0-	-59753	-0-	148790	3	8426	9	77
06	209970 X	116706	-0-	-93264	-0-	110672	3	6034	9	25
07	216969 X	84046	-0-	-132923	-0-	78488	3	5558	9	28
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	294073	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	8816	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	150546	-0-	150546	150546	121711	3	28835	9	223
05	SHUT IN	260196	-0-	260196	410742	220345	3	39851	9	113
06	SHUT IN	238385	-0-	238385	649127	206551	3	31834	9	147
07	SHUT IN	224056	-0-	224056	873183	197517	3	26539	9	119

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294273		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 8844 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294305		COMPL. DATE 10/24/2022		TOTAL DEPTH 9087 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 294306		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 8883 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294438		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 8950 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294596		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 9131 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294656		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 9136 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE		WELL #: 4H		RRCID ->	294694	COMPL. DATE	04/21/2022	TOTAL DEPTH	9185	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	SHUT IN	72092	-0-	72092	717316	56862 3	15230 9	Y	13845	13835 0	35 8	4
03	SHUT IN	90075	-0-	90075	807391	70117 3	101 4	Y	18052	18019 0	22 8	15
04	SHUT IN	165978	-0-	165978	973369	140345 3	254 4	Y	23072	23056 0	31 8	-0-
05	SHUT IN	119508	-0-	119508	1092877	101805 3	17703 9	Y	16094	16034 0	40 8	20
06	SHUT IN	31311	-0-	31311	1124188	25107 3	6204 9	Y	5640	5642 0	34 8	18
07	14B2 EXT	85512	-0-	85512	1209700	70099 3	15413 9	Y	14012	13996 0	34 8	-0-
MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 9H		RRCID ->	294755	COMPL. DATE	11/12/2022	TOTAL DEPTH	9260	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	95049	-0-	95049	95049	75082 3	19967 9	N	18152	18152 0		-0-
07	SHUT-IN	2795	-0-	2795	97844	2121 3	674 9	N	613	590 0	23 8	-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	294774	COMPL. DATE	11/27/2022	TOTAL DEPTH	9191	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PREWIT-BARBARO 23 B FEE		WELL #: 11H		RRCID ->	294794	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	8919	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STONE STREET 46 UNIT		WELL #: 4HR		RRCID ->	294795	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	8917	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PREWIT-BARBARO 23 C FEE		WELL #: 12H		RRCID ->	294815	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9143	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STONE STREET MIPA UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294886	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	295053	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	9205	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	78313	-0-	78313	78313	64604	3	13709	9	N	12463	12463	0
07		SHUT IN	7064	-0-	7064	85377	5370	3	1694	9	N	1540	1528	0
														12
														8
														-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	295054	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	9010	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	71	-0-	71	71	68	3	3	9	N	3	3	0
06		SHUT IN	107725	-0-	107725	107796	84447	3	23278	9	N	21162	21162	0
07		SHUT IN	22182	-0-	22182	129978	17973	3	4209	9	N	3826	3808	0
														18
														8
														-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295065	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	9183	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	158080	-0-	158080	158080	128911	3	29169	9	N	26517	26050	0
06		SHUT IN	266153	-0-	266153	424233	219192	3	46961	9	N	42692	43159	0
07		SHUT IN	208076	-0-	208076	632309	173708	3	34368	9	N	31244	31191	0
														53
														8
														-0-

MONTROSE 45 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	295074	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	8958	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	77165	-0-	77165	77165	60311	3	16854	9	N	15322	15052	0
06		SHUT IN	224219	-0-	224219	301384	177421	3	46798	9	N	42544	42814	0
07		SHUT IN	119487	-0-	119487	420871	95158	3	24329	9	N	22117	22057	0
														60
														8
														-0-

PREWIT-BARBARO 23 G FEE		WELL #:		16H	RRCID ->	295075	COMPL. DATE	02/17/2023	TOTAL DEPTH	9269	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PREWIT-BARBARO 23 K FEE		WELL #:		20H	RRCID ->	295076	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	9023	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438												
MONTROSE 45 UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	295151	COMPL. DATE	01/25/2023	TOTAL DEPTH	8940	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	125194	-0-	125194	125194	99448	3	25746	9		N	23405	22993	0			412
06	SHUT IN	195402	-0-	195402	320596	153611	3	41791	9		N	37992	38324	0	80	8	-0-
07	SHUT IN	197253	-0-	197253	517849	157957	3	39296	9		N	35724	35664	0	60	8	-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE			WELL #:		13H	RRCID ->	295482	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	9208	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 F FEE			WELL #:		15H	RRCID ->	295483	COMPL. DATE	03/19/2023	TOTAL DEPTH	9003	PERF. N/A					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 M FEE			WELL #:		22H	RRCID ->	295493	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	9238	PERF. N/A					
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 I FEE			WELL #:		18H	RRCID ->	295513	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8948	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PREWIT-BARBARO 23 L FEE			WELL #:		21H	RRCID ->	295514	COMPL. DATE	02/24/2023	TOTAL DEPTH	9056	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		//CONT.//	31913 800 166150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
		WELL #:	404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10113	PERF.10330	- 13585
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
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	56 1 209 9	8453 3	N	190	378 1	230
03	9516 X	9516	-0-	-0-	-0-	62 1 218 9	9236 3	N	198		428
04	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	60 1 202 9	9037 3	N	184	367 1	245
05	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	62 1 194 9	8457 3	N	176		421
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	60 1 167 9	7838 3	N	152	358 1	215
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		215

AUGUSTUS STATE		WELL #:	1001 H	RRCID ->	270906	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10275	- 14207
02	10397 X	-0-	-0-	-10397	-0-			N	-0-		170
03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		170
04	3540 X	2293	-0-	-1247	-0-	16 1 30 9	2247 3	N	27		197
05	3658 X	30	-0-	-3628	-0-	2 1	28 3	N	-0-		197
06	3540 X	705	-0-	-2835	-0-	699 3	6 9	N	5		202
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		202

ELBOW DOWN		WELL #:	801H	RRCID ->	272204	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10025	PERF.13911	- 14125
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	56 1 9 9	1055 3	Y	8		319
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	58 1	15 3	Y	-0-		319
04	1290 N	1046	-0-	-244	-0-	8 1 12 9	1026 3	Y	11		330
05	1240 N	275	-0-	-965	-0-	4 1 7 9	264 3	Y	6		336
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	22 1 19 9	942 3	Y	17		353
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		353

CHUTE BUSTER		WELL #:	604 H	RRCID ->	272209	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	9831	PERF. 9976	- 14122
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	15	35 0	85
03	2139 X	324	-0-	-1815	-0-	7 1 52 9	265 3	Y	47	52 0	80
04	2070 X	255	-0-	-1815	-0-	3 1 17 9	235 3	Y	15	38 0	57
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	57 0	-0-
06	300 X	225	-0-	-75	-0-	5 1 89 9	131 3	Y	81		81
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		81

GLENN		WELL #:	2003H	RRCID ->	274159	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.10773	- 14040
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-		412
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-		412
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		412
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		Y	-0-		412
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		412
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		412

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER E UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 205H		RRCID -> 275861		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960 X	79	-0-	-1881	-0-	56 1	23 3	Y	-0-			-0-
03	372 X	122	-0-	-250	-0-	62 1	46 3	Y	13	5 1		8
						14 9						
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	60 1	3 9	Y	3	6 1		5
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	36 1	15 9	Y	14	3 1		16
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	10	17 1		9
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			9

CARPENTER F UNIT		WELL #: 224H		RRCID -> 277466		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835			
02	12516 X	56	-0-	-12460	-0-	56 1		N	-0-			616
03	2573 X	62	-0-	-2511	-0-	62 1		N	-0-			616
04	150 X	60	-0-	-90	-0-	60 1		N	-0-			616
05	155 X	62	-0-	-93	-0-	62 1		N	-0-			616
06	150 X	60	-0-	-90	-0-	60 1		N	-0-			616
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			616

ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628			
02	T. A.	1679	-0-	1679	18427	1672 3	3 4	Y	4	30 0		376
						4 9						
03	T. A.	12399	-0-	12399	30826	12260 3	6 4	Y	121	334 0		163
						133 9						
04	T. A.	14717	-0-	14717	45543	14664 3	53 9	Y	48	110 0		101
05	T. A.	13665	-0-	13665	59208	196 1	13010 3	Y	417	450 0		68
						459 9						
06	69396 X	10188	-0-	-59208	-0-	380 1	9578 3	Y	197	211 0		54
						13 4	217 9					
07	15221 X	NO RPT	-0-	-15221	-0-			Y	NO RPT			54

MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545			
02	42894 X	10568	-0-	-32326	-0-	314 1	10254 3	N	-0-			1004
03	10912 X	-0-	-0-	-10912	-0-			N	-0-			1004
04	14370 X	-0-	-0-	-14370	-0-			N	-0-			1004
05	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-			N	254	1151 1		107
06	14370 X	158	-0-	-14212	-0-	152 3	6 9	N	5			112
07	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT			112

TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755			
02	12600 X	896	-0-	-11704	-0-	896 1		N	-0-			384
03	17833 X	17833	-0-	-0-	-0-	992 1	16236 3	N	550	506 1		428
						605 9						
04	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	960 1	17971 3	N	601	706 1		323
						661 9						
05	18359 X	18359	-0-	-0-	-0-	992 1	16738 3	N	572	349 1		546
						629 9						
06	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	960 1	15426 3	N	467	366 1		647
						514 9						
07	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-			N	NO RPT			647

SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915			
02	46738 X	1371	-0-	-45367	-0-	1338 3	33 4	Y	-0-			1293
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1293
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	2 3	4 9	Y	4			1297
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			1299
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1299
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1299

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150									
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015			TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620		
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
02	50377 X	16232	-0-	-34145	-0-	365 1 454 9	15413 3	Y	413	315 0	441
03	17391 X	7533	-0-	-9858	-0-	264 1 333 9	6936 3	Y	303	422 0	322
04	16830 X	5561	-0-	-11269	-0-	283 1 337 9	4941 3	Y	306	238 0	390
05	17980 X	7729	-0-	-10251	-0-	470 1 342 9	6917 3	Y	311	426 0	275
06	17400 X	8136	-0-	-9264	-0-	1512 1 57 4	5917 3	Y	591	409 0	457
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			Y	NO RPT		457
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965		
02	12796 X	-0-	-0-	-12796	-0-			Y	-0-		834
03	11966 X	9711	-0-	-2255	-0-	210 1 689 9	8812 3	Y	626	478 1	982
04	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	900 1 1078 9	15119 3	Y	980	933 1	1029
05	20142 X	20142	-0-	-0-	-0-	750 1 58 9	19334 3	Y	53	445 1	637
06	21604 X	21604	-0-	-0-	-0-	900 1 713 9	19991 3	Y	648	472 1	813
07	17670 X	NO RPT	-0-	-17670	-0-			Y	NO RPT		813
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250		
02	11592 X	10312	-0-	-1280	-0-	698 1 146 9	9468 3	Y	133	168 0	76
03	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	992 1 212 9	11200 3	Y	193	155 0	114
04	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	914 1 161 9	10656 3	Y	146	177 0	83
05	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	930 1 266 9	13116 3	Y	242	197 0	128
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	900 1 190 9	12406 3	Y	173	182 0	119
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-			Y	NO RPT		119
GRISSOM A		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810		
02	24500 X	13233	-0-	-11267	-0-	27 1 32 4	12983 3	N	174	316 0	202
03	27125 X	141	-0-	-26984	-0-	12 3	129 9	N	117	47 0	272
04	26250 X	-0-	-0-	-26250	-0-			N	38	49 0	261
05	21731 X	10860	-0-	-10871	-0-	177 1 35 9	10648 3	N	32	197 0	96
06	14190 X	316	-0-	-13874	-0-	300 1	16 3	N	-0-		96
07	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-			N	NO RPT		96

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372																
02	12264 X	4501	-0-	-7763	-0-	4454	3	47	9	Y	43	110	0			266
03	13609 X	7631	-0-	-5978	-0-	197	1	7278	3	Y	142	163	0			245
04	13170 X	3616	-0-	-9554	-0-	156	9	51	1	Y	53	116	0			182
05	12803 X	5366	-0-	-7437	-0-	58	9	230	1	Y	256	278	0			160
06	12150 X	5098	-0-	-7052	-0-	282	9	193	1	Y	91	137	0			114
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	9			Y	NO RPT					114

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584																
02	16800 X	13746	-0-	-3054	-0-	866	1	718	9	N	653	377	1			749
03	17236 X	15586	-0-	-1650	-0-	942	1	740	9	N	673	758	1			664
04	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	960	1	811	9	N	737	751	1			650
05	16616 X	16031	-0-	-585	-0-	947	1	716	9	N	651	747	1			554
06	16080 X	9126	-0-	-6954	-0-	559	1	414	9	N	376	371	1			559
07	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					559

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870																
02	41026 X	2871	-0-	-38155	-0-	2824	3	180	1	Y	43					472
03	17112 X	11613	-0-	-5499	-0-	873	9	10560	3	Y	794					1266
04	16560 X	7794	-0-	-8766	-0-	900	1	873	9	Y	84	377	1			973
05	20152 X	20152	-0-	-0-	-0-	780	1	92	9	Y	477	938	1			512
06	11250 X	1399	-0-	-9851	-0-	525	9	900	1	Y	454	370	1			596
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					596

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185																
02	20076 X	15579	-0-	-4497	-0-	52	1	825	9	N	750	746	1			415
03	20925 X	17168	-0-	-3757	-0-	62	1	1016	9	N	924	743	1			596
04	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	9	N	1215	1481	1			330
05	22297 X	22297	-0-	-0-	-0-	20989	3	32	1	N	1189	1112	1			407
06	20931 X	20931	-0-	-0-	-0-	32	1	1274	9	N	1158	1113	1			452
07	22661 X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					N	NO RPT					452

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150										
SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 10236		PERF.10374 - 14710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016		TOTAL DEPTH 10523		PERF.10743 - 14920	
02	161224	X	29090	-0-	-132134	-0-	1456 1	25199 3	Y	2214 2055 0	964
							2435 9				
03	29854	X	29854	-0-	-0-	-0-	1108 1	25876 3	Y	2609 2712 0	861
							2870 9				
04	24729	X	24729	-0-	-0-	-0-	1540 1	20688 3	Y	2274 2282 0	853
							2501 9				
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	1585 1	29217 3	Y	2762 1804 0	1811
							3038 9				
06	33015	X	33015	-0-	-0-	-0-	1825 1	28088 3	Y	2820 1531 0	2261 1 839
							3102 9				
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	839

CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 9653		PERF. 9833 - 14120	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GRISSOM		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10404 - 14615	
02	82220	X	1246	-0-	-80974	-0-	24 1	1121 3	N	92	759
							101 9				
03	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	210 1	15911 3	N	802 377 1	1184
							882 9				
04	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	900 1	13129 3	N	638 1137 1	685
							232 4	702 9			
05	17236	X	17236	-0-	-0-	-0-	600 1	15766 3	N	791 556 1	920
							870 9				
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	270 1	5844 3	N	109 188 1	841
							286 4	120 9			
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	841

ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016		TOTAL DEPTH 10435		PERF.10592 - 14950	
02	57517	X	24243	-0-	-33274	-0-	1371 1	22370 3	Y	456 457 0	496
							502 9				
03	16058	X	14544	-0-	-1514	-0-	1598 1	12431 3	Y	468 474 0	490
							515 9				
04	13590	X	10804	-0-	-2786	-0-	1457 1	9138 3	Y	190 362 0	318
							209 9				
05	26846	X	15554	-0-	-11292	-0-	700 1	14627 3	Y	206 342 0	182
							227 9				
06	25980	X	9895	-0-	-16085	-0-	78 1	9814 3	Y	-0- 182 0	-0-
							3 4				
07	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-			Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC WETHERBEE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 421H		RRCID -> 282863		COMPL. DATE 05/17/2017		TOTAL DEPTH 10498		PERF.10591 - 14995			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	141851 X	26850	-0-	-115001	-0-	819 1443	1 9	24588	3	Y	1312	1538 0	211
03	39091 X	26385	-0-	-12706	-0-	537 16	1 4	24145 1687	3 9	Y	1534	1310 0	435
04	33150 X	11361	-0-	-21789	-0-	382 925	1 9	10054	3	Y	841	608 0	668
05	34255 X	13762	-0-	-20493	-0-	395 1010	1 9	12357	3	Y	918	1341 0	245
06	28770 X	11204	-0-	-17566	-0-	327 770	1 9	10107	3	Y	700	661 0	284
07	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT		284
WETHERBEE UNIT		WELL #: 423H		RRCID -> 282872		COMPL. DATE 03/16/2017		TOTAL DEPTH 10481		PERF.10583 - 15220			
02	60092 X	2770	-0-	-57322	-0-	77 384	1 9	2309	3	Y	349	590 0	56
03	33674 X	33674	-0-	-0-	-0-	699 20	1 4	31450 1505	3 9	Y	1368	1036 0	388
04	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	1020 1448	1 9	26866	3	Y	1316	659 0	1045
05	32644 X	32644	-0-	-0-	-0-	967 1451	1 9	30226	3	Y	1319	2012 0	352
06	32580 X	9576	-0-	-23004	-0-	289 338	1 9	8949	3	Y	307	534 0	125
07	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT		125
CARPENTER E UNIT		WELL #: 227H		RRCID -> 283209		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10675 - 15315			
02	27524 X	9730	-0-	-17794	-0-	266 349	1 9	9115	3	Y	317	283 1	644
03	41540 X	19909	-0-	-21631	-0-	62 1045	1 9	18802	3	Y	950	1005 1	589
04	40200 X	4780	-0-	-35420	-0-	6 187	1 9	4587	3	Y	170	450 1	309
05	36456 X	22407	-0-	-14049	-0-	32 246	1 4	21414 715	3 9	Y	650	203 1	756
06	35280 X	13879	-0-	-21401	-0-	435 66	1 4	13190 188	3 9	Y	171	776 1	151
07	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT		151
GRISSOM A		WELL #: 3023H		RRCID -> 283224		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10423		PERF.10609 - 14935			
02	67880 X	20421	-0-	-47459	-0-	41 50	1 4	20164 166	3 9	Y	151	316 0	179
03	23002 X	-0-	-0-	-23002	-0-					Y	-0-	42 0	137
04	22260 X	-0-	-0-	-22260	-0-					Y	39	25 0	151
05	23002 X	9345	-0-	-13657	-0-	153 35	1 9	9157	3	Y	32	114 0	69
06	21870 X	316	-0-	-21554	-0-	300	1	16	3	Y	-0-		69
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT		69

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CARPENTER F UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 226H		RRCID -> 283281		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425						
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
02	14644 X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	158	102	1			275
03	17638 X	17638	-0-	-0-	-0-	420	1	16489	3	Y	663	527	1			411
						729	9									
04	15840 X	6055	-0-	-9785	-0-	380	1	5512	3	Y	148	314	1			245
						163	9									
05	8091 X	832	-0-	-7259	-0-	150	1	682	9	Y	620	161	1			704
06	17070 X	-0-	-0-	-17070	-0-					Y	439	756	1			387
07	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					Y	NO RPT					387

GRISSOM A		WELL #: 3021H		RRCID -> 283764		COMPL. DATE 10/19/2017				TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995						
02	60506 X	25784	-0-	-34722	-0-	52	1	25552	3	Y	106	211	0			124
						63	4	117	9							
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	-0-	29	0			95
04	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	26	17	0			104
05	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					Y	43	78	0			69
06	27630 X	316	-0-	-27314	-0-	300	1	16	3	Y	-0-					69
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					69

WETHERBEE UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 284003		COMPL. DATE 01/17/2018				TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390						
02	80903 X	30034	-0-	-50869	-0-	243	1	28380	3	Y	1283	1449	0			145
						1411	9									
03	26567 X	25597	-0-	-970	-0-	367	1	24422	3	Y	734	627	0			252
						1	4	807	9							
04	25710 X	11181	-0-	-14529	-0-	50	1	10937	3	Y	176	155	0			273
						194	9									
05	33263 X	21632	-0-	-11631	-0-	247	1	21014	3	Y	337	423	0			187
						371	9									
06	32190 X	17820	-0-	-14370	-0-	960	1	16568	3	Y	265	279	0			173
						292	9									
07	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					Y	NO RPT					173

WETHERBEE UNIT		WELL #: 424H		RRCID -> 284873		COMPL. DATE 05/24/2018				TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240						
02	107082 X	33240	-0-	-73842	-0-	263	1	30775	3	Y	2002	2199	0			226
						2202	9									
03	32860 X	15900	-0-	-16960	-0-	215	1	14333	3	Y	1228	1032	0			422
						1	4	1351	9							
04	31800 X	-0-	-0-	-31800	-0-					Y	324	258	0			488
05	36797 X	-0-	-0-	-36797	-0-					Y	633	770	0			351
06	35610 X	-0-	-0-	-35610	-0-					Y	525	533	0			343
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					343

SHEPARD STATE		WELL #: 823H		RRCID -> 285029		COMPL. DATE 06/23/2018				TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192						
02	11984 X	9484	-0-	-2500	-0-	26	1	8828	3	N	566	1049	0			821
						7	4	623	9							
03	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	25828	3	117	4	N	2174	1643	0			1352
						2391	9									
04	36249 X	36249	-0-	-0-	-0-	33081	3	245	4	N	2657	3632	0			377
						2923	9									
05	25327 X	17890	-0-	-7437	-0-	420	1	16446	3	N	922	975	0			324
						10	4	1014	9							
06	26850 X	976	-0-	-25874	-0-	900	1	76	9	N	69	69	0			324
07	27745 X	NO RPT	-0-	-27745	-0-					N	NO RPT					324

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
 ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M	O	ALLOW 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
02		52940 X	-0-	-0-	-52940	-0-				Y	365	481	0		208
03		25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-				Y	373	360	0		221
04		24900 X	-0-	-0-	-24900	-0-				Y	327	363	0		185
05		18693 X	-0-	-0-	-18693	-0-				Y	372	361	0		196
06		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-				Y	379	315	0		260
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				260

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

02		101287 X	14922	-0-	-86365	-0-	1018	1	12593	3	Y	1192	1231	0	598
							1311	9							
03		23312 X	18050	-0-	-5262	-0-	935	1	15751	3	Y	1240	1173	0	665
							1364	9							
04		29391 X	29391	-0-	-0-	-0-	1042	1	26193	3	Y	1960	2269	0	356
							2156	9							
05		25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	856	1	22064	3	Y	2319	2241	0	434
							2551	9							
06		27124 X	27124	-0-	-0-	-0-	1078	1	23524	3	Y	2293	2356	0	371
							2522	9							
07		26660 X	NO RPT	-0-	-26660	-0-				Y	NO RPT				371

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

02		79192 X	16937	-0-	-62255	-0-	753	1	14552	3	Y	1233	1333	0	266
							276	4							
							1356	9							
03		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	1094	1	14705	3	Y	905	868	0	303
							1027	4							
							996	9							
04		23670 X	11964	-0-	-11706	-0-	2013	1	9215	3	Y	605	728	0	180
							70	4							
							666	9							
05		24459 X	15038	-0-	-9421	-0-	1443	1	12520	3	Y	943	893	0	230
							38	4							
							1037	9							
06		23670 X	15755	-0-	-7915	-0-	1245	1	13429	3	Y	980	1057	0	153
							3	4							
							1078	9							
07		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	-0-				Y	NO RPT				153

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

02		59234 X	7940	-0-	-51294	-0-	302	1	5830	3	Y	1543	1658	0	333
							111	4							
							1697	9							
03		11501 X	8090	-0-	-3411	-0-	447	1	6004	3	Y	1109	1070	0	372
							419	4							
							1220	9							
04		21330 X	3976	-0-	-17354	-0-	681	1	3116	3	Y	141	471	0	42
							24	4							
							155	9							
05		22041 X	8413	-0-	-13628	-0-	805	1	6984	3	Y	548	456	0	134
							21	4							
							603	9							
06		21330 X	11205	-0-	-10125	-0-	880	1	9497	3	Y	751	768	0	117
							2	4							
							826	9							
07		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-				Y	NO RPT				117

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
		WELL #: 1838H		RRCID -> 286335		COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9640 - 14087		
M O	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	
02	57933 X	6465	-0-	-51468	-0-	260	1 1095 3	Y	995	1183	0	215	
03	16120 X	2989	-0-	-13131	-0-	165	1 2216 3	Y	412	489	0	138	
04	15600 X	3226	-0-	-12374	-0-	155	1 453 9						
05	10974 X	6765	-0-	-4209	-0-	417	1 1907 3	Y	806	704	0	240	
06	10620 X	1855	-0-	-8765	-0-	15	4 887 9						
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-	559	1 4851 3	Y	1218	1161	0	297	
						15	4 1340 9						
						63	1 677 3	Y	1014	1153	0	158	
						1115	9						
								Y	NO RPT			158	
GRISSOM		WELL #: 1837H		RRCID -> 286338		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 9292		PERF. 9521 - 13895		
02	33896 X	3164	-0-	-30732	-0-	116	1 2235 3	Y	701	771	0	151	
03	10261 X	2684	-0-	-7577	-0-	42	4 771 9						
04	8310 X	3256	-0-	-5054	-0-	137	1 1840 3	Y	526	501	0	176	
05	6076 X	4382	-0-	-1694	-0-	128	4 579 9						
06	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	489	1 2240 3	Y	464	502	0	138	
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	17	4 510 9						
						372	1 3230 3	Y	700	667	0	171	
						10	4 770 9						
						482	1 5204 3	Y	351	467	0	55	
						1	4 386 9						
								Y	NO RPT			55	
GRISSOM		WELL #: 1834H		RRCID -> 286361		COMPL. DATE 07/24/2018			TOTAL DEPTH 9545		PERF. 9628 - 14260		
02	37261 X	3044	-0-	-34217	-0-	341	1 1386 3	Y	1095	454	0	1106	
03	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	112	4 1205 9						
04	13590 X	1874	-0-	-11716	-0-	1502	1 7975 3	Y	2062	2736	0	432	
05	14043 X	1741	-0-	-12302	-0-	342	4 2268 9						
06	13590 X	1873	-0-	-11717	-0-	1234	1 411 3	Y	196	210	0	418	
07	12090 X	NO RPT	-0-	-12090	-0-	13	4 216 9						
						671	1 874 3	Y	177	151	0	444	
						1	4 195 9						
						1396	1 337 3	Y	125	197	0	372	
						2	4 138 9						
								Y	NO RPT			372	
GRISSOM		WELL #: 1833H		RRCID -> 286364		COMPL. DATE 07/29/2018			TOTAL DEPTH 9421		PERF. 9543 - 14195		
02	25567 X	4846	-0-	-20721	-0-	761	1 3095 3	Y	674	320	0	682	
03	9486 X	2211	-0-	-7275	-0-	249	4 741 9						
04	9180 X	747	-0-	-8433	-0-	299	1 1591 3	Y	230	864	0	48	
05	9486 X	628	-0-	-8858	-0-	68	4 253 9						
06	7290 X	568	-0-	-6722	-0-	540	1 180 3	Y	19	23	0	44	
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	6	4 21 9						
						259	1 337 3	Y	29	16	0	57	
						32	9						
						404	1 98 3	Y	60	25	0	92	
						66	9						
								Y	NO RPT			92	

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1832H		RRCID -> 286375		COMPL. DATE 08/03/2018				TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	10757 X	362	-0-	-10395	-0-	34	1	178	3	Y	129	102	0			27
						8	4	142	9							
04	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					Y	12	13	0			26
05	775 X	87	-0-	-688	-0-	28	1	36	3	Y	21	9	0			38
						23	9									
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	93	17	0			114
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					114
CHUTE BUSTER				WELL #: 625H		RRCID -> 286895		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635				
02	81963 X	6527	-0-	-75436	-0-	458	1	5666	3	Y	366	380	0			183
						403	9									
03	19375 X	11758	-0-	-7617	-0-	635	1	10702	3	Y	383	361	0			205
						421	9									
04	19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	717	1	18009	3	Y	366	505	0			66
						403	9									
05	19375 X	19257	-0-	-118	-0-	717	1	18474	3	Y	60	115	0			11
						66	9									
06	18750 X	18142	-0-	-608	-0-	788	1	17181	3	Y	157	143	0			25
						173	9									
07	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					25
GRISSOM				WELL #: 1831H		RRCID -> 286944		COMPL. DATE 03/20/2019				TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179				
02	T. A.	12	-0-	12	2365	2	1	9	3	Y	-0-	47	0			1
						1	4									
03	T. A.	1132	-0-	1132	3497	25	1	135	3	Y	878	695	0			184
						6	4	966	9							
04	T. A.	140	-0-	140	3637	25	1	8	3	Y	97	89	0			192
						107	9									
05	T. A.	101	-0-	101	3738	3	1	4	3	Y	85	70	0			207
						94	9									
06	3738 X	-0-	-0-	-3738	-0-					Y	-0-	92	0			115
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					115
CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE				WELL #: 603H		RRCID -> 271789		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YAHTZEE				WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027				
02	6020 X	2676	-0-	-3344	-0-	282	1	2090	3	N	276	361	1			292
						304	9									
03	6665 X	5247	-0-	-1418	-0-	1416	1	3527	3	N	276	185	1			383
						304	9									
04	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	1294	1	4859	3	N	26	178	1			231
						29	9									
05	5425 X	4411	-0-	-1014	-0-	1557	1	2693	3	N	146					377
						161	9									
06	SHUT IN	1039	-0-	1039	1039	675	1	364	3	N	-0-					377
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	1039					N	-0-					377

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
DUST DEVIL		WELL #: 1801H		RRCID ->	276628	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	10642 - 14679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				202

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID ->	276693	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	10136 - 14223				
*08	7440	X	3867	-0-	-3573	-0-	2727 3	1140 9	Y	1036	1036	1			240
*09	7200	X	7075	-0-	-125	-0-	5921 3	1154 9	Y	1049	1049	1			240
*10	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	6592 3	996 9	Y	905	905	1			240
*11	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	5941 3	1144 9	Y	1040	1040	1			240
*12	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	8771 3	1405 9	Y	1277	1144	1			373
*01	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	11275 3	1449 9	Y	1317	1299	1			391
*02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	7991 3	949 9	Y	863	991	1			263
*03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	11235 3	1481 9	Y	1346	1150	1			459
*04	7200	X	7161	-0-	-39	-0-	6472 3	689 9	Y	626	884	1			201
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	7732 3	1453 9	Y	1321	1277	1			245
*06	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	7910 3	1935 9	Y	1759	1530	1			474
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	8864 3	2019 9	Y	1835	2047	1			262

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID ->	276716	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	9585	PERF.	9757 - 13921				
02	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	13257 3	1535 9	Y	1395	1420	1			190
03	15345	X	14227	-0-	-1118	-0-	13363 3	864 9	Y	785	845	1			130
04	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	20117 3	1381 9	Y	1255	1182	1			203
05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14864 3	833 9	Y	757	863	1			97
06	15150	X	7930	-0-	-7220	-0-	7398 3	532 9	Y	484	431	1			150
07	15655	X	5647	-0-	-10008	-0-	4302 3	1345 9	Y	1223	1172	1			201

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID ->	276933	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10306 - 14511				
*08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	9800 3	741 9	Y	674	674	1			156
*09	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	7082 3	751 9	Y	683	683	1			156
*10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6124 3	648 9	Y	589	589	1			156
*11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	5951 3	745 9	Y	677	677	1			156
*12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	8671 3	723 9	Y	657	621	1			192
*01	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	11492 3	748 9	Y	680	670	1			202
*02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8784 3	465 9	Y	423	496	1			129
*03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	8857 3	405 9	Y	368	371	1			126
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6131 3	304 9	Y	276	313	1			89
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8995 3	525 9	Y	477	477	1			89
*06	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9203 3	281 9	Y	255	275	1			69
07	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10036 3	307 9	Y	279	308	1			40

BRONCO WC		WELL #: 401H		RRCID ->	277151	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10628 - 14979				
02	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22351 3	393 9	Y	357	319	1			49
03	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24093 3	331 9	Y	301	300	1			50
04	32294	X	32294	-0-	-0-	-0-	31859 3	435 9	Y	395	381	1			64
05	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21224 3	263 9	Y	239	272	1			31
06	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	12254 3	384 9	Y	349	271	1			109
07	20082	X	20082	-0-	-0-	-0-	19719 3	363 9	Y	330	385	1			54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		11670 X	1628	-0-	-10042	-0-		675 3	953 9	Y	866	866 1		198
*10		12792 X	12792	-0-	-0-	-0-		11970 3	822 9	Y	747	747 1		198
*11		16690 X	16690	-0-	-0-	-0-		15745 3	945 9	Y	859	859 1		198
*12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-		3308 3	803 9	Y	730	715 1		213
*01		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-		5819 3	876 9	Y	796	773 1		236
*02		9492 X	6543	-0-	-2949	-0-		5490 3	1053 9	Y	957	901 1		292
*03		12059 X	7172	-0-	-4887	-0-		6075 3	1097 9	Y	997	949 1		340
*04		11670 X	5616	-0-	-6054	-0-		4583 3	1033 9	Y	939	977 1		302
05		5394 X	4001	-0-	-1393	-0-		3354 3	647 9	Y	588	781 1		109
06		5340 X	2618	-0-	-2722	-0-		2618 3		Y	-0-	109 1		-0-
07		9022 X	9022	-0-	-0-	-0-		9022 3		Y	-0-			-0-

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

02		62074 X	21450	-0-	-40624	-0-		20703 3	626 4	N	110			360
								121 9						
03		24334 X	24334	-0-	-0-	-0-		22571 3	1139 4	N	567	715 1		212
								624 9						
04		27349 X	27349	-0-	-0-	-0-		21860 3	4742 4	N	679	548 1		343
								747 9						
05		27164 X	27164	-0-	-0-	-0-		24117 3	2198 4	N	772	731 1		384
								849 9						
06		26220 X	24515	-0-	-1705	-0-		22508 3	1234 4	N	703	853 1		234
								773 9						
07		28272 X	18980	-0-	-9292	-0-		18351 3	124 4	N	459	558 1		135
								505 9						

BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

*08		8425 X	8425	-0-	-0-	-0-		374 3	8051 9	N	7319	7319 0		142
*09		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-		2296 3	7439 9	N	6763	6763 0		142
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5883	5883 0		142
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4136	4136 0		142
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4333	4281 0		194
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5072	5093 0		173
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3010	3055 0		128
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4979	4903 0		204
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2531	2653 0		82
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2539	2570 0		51
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1678	1686 0		43
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2031	1944 0	77 1	53

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	71	1	248
03	2015	X	278	-0-	-1737	-0-	278	3	Y	-0-	154	1	94
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	6851	3	Y	1069	1017	1	146
05	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	8779	3	Y	1280	919	1	507
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	3986	3	Y	627	627	1	507
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	6419	3	Y	1011	1295	1	223

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233	362	1	489
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	124	3	N	1069	1083	1	475
04	3000	N	4261	-0-	1261	1261	2904	3	N	1234	1228	1	481
05	3100	N	5719	-0-	2619	3880	4038	3	N	1528	1581	1	428
*06	3000	N	983	-0-	-2017	1863	152	3	N	755	730	1	453
07	5543	X	3680	-0-	-1863	-0-	2057	3	N	1475	1376	1	552

GREAT WHITE		WELL #: 1H		RRCID -> 279180		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 10170		PERF.10460 - 14448			
02	55489	X	55489	-0-	-0-	-0-	50543	3	Y	4496	4528	0	30
03	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	73689	3	Y	4492	4500	0	22
04	65631	X	65631	-0-	-0-	-0-	60926	3	Y	4277	4280	0	19
05	64985	X	64985	-0-	-0-	-0-	59619	3	Y	4878	4849	0	48
*06	84171	X	84171	-0-	-0-	-0-	79142	3	Y	4572	4570	0	50
*07	90912	X	90912	-0-	-0-	-0-	85109	3	Y	5275	5280	0	45

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	12			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	26	1	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	198	-0-	198	198	198	3	Y	-0-			-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055			
02	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	17314	3	Y	3060	2978	1	415
03	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	18955	3	Y	5017	4077	1	1355
04	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	19881	3	Y	5028	5319	1	1064
05	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	25757	3	Y	4477	5010	1	531
06	30121	X	30121	-0-	-0-	-0-	25982	3	Y	3763	3815	1	479
07	36179	X	36179	-0-	-0-	-0-	30991	3	Y	4716	4417	1	778

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084			
02	15155	X	15155	-0-	-0-	-0-	13996	3	Y	1054	1384	1	143
03	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16177	3	Y	116	228	1	31
04	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	14480	3	Y	122	127	1	26
05	19560	X	19560	-0-	-0-	-0-	16397	3	Y	2875	2560	1	341
06	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	15550	3	Y	3172	3109	1	404
07	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	20844	3	Y	4021	3761	1	664

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16	1	34
03	14B	DENY	102	-0-	102	102	8	3	Y	85	21	1	98
04	14B2	EXT	170	-0-	170	170	170	3	Y	-0-	98	1	-0-
05	14B2	EXT	168	-0-	168	440	168	3	Y	-0-			-0-
06	550	X	110	-0-	-440	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
07	186	X	88	-0-	-98	-0-	88	3	Y	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	3836 X	944	-0-	-2892	-0-	580	3	364	9	Y	331	345	0	2
03	15159 X	2796	-0-	-12363	-0-	2179	3	617	9	Y	561	560	0	3
04	14670 X	2527	-0-	-12143	-0-	1822	3	705	9	Y	641	641	0	3
05	3472 X	925	-0-	-2547	-0-	762	3	163	9	Y	148	150	0	1
06	3360 X	653	-0-	-2707	-0-	502	3	151	9	Y	137	137	0	1
*07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	3882	3	441	9	Y	401	399	0	3

MONARCH STATE		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679		COMPL. DATE 11/09/2014			TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711					
02	T. A.	7958	-0-	7958	21803	1577	1	2697	3	Y	1094	1010	1	356
03	T. A.	21062	-0-	21062	42865	4519	1	13899	3	Y	1940	1908	1	388
04	T. A.	22688	-0-	22688	65553	510	4	2134	9	Y	1969	1980	1	377
05	T. A.	32661	-0-	32661	98214	4984	1	14796	3	Y	2107	2251	1	233
*06	128106 X	29892	-0-	-98214	-0-	742	4	2166	9	Y	1651	1629	1	255
07	25981 X	25981	-0-	-0-	-0-	5224	1	24614	3	Y	1651	1626	1	280
						505	4	2318	9					
						4101	1	23149	3	Y				
						826	4	1816	9					
						4398	1	19412	3	Y				
						355	4	1816	9					

GREAT WHITE		WELL #: 2H		RRCID -> 284256		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREAT WHITE		WELL #: 4H		RRCID -> 284649		COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328					
02	T. A.	62855	-0-	62855	156374	57268	3	5587	9	Y	5079	5145	0	33
03	T. A.	87857	-0-	87857	244231	81598	3	6259	9	Y	5690	5695	0	28
04	T. A.	81000	-0-	81000	325231	74161	3	6839	9	Y	6217	6216	0	29
05	T. A.	75332	-0-	75332	400563	70021	3	5311	9	Y	4828	4809	0	48
06	T. A.	58567	-0-	58567	459130	54909	3	3658	9	Y	3325	3337	0	36
*07	523200 X	64070	-0-	-459130	-0-	59624	3	4446	9	Y	4042	4044	0	34

GREAT WHITE		WELL #: 9H		RRCID -> 284666		COMPL. DATE 04/10/2018			TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388					
02	T. A.	15777	-0-	15777	15777	14483	3	1294	9	Y	1176	1168	0	8
03	T. A.	24391	-0-	24391	40168	19563	3	4828	9	Y	4389	4375	0	22
04	T. A.	35508	-0-	35508	75676	29412	3	6096	9	Y	5542	5538	0	26
05	T. A.	39267	-0-	39267	114943	34074	3	5193	9	Y	4721	4700	0	47
*06	142230 X	27287	-0-	-114943	-0-	22424	3	4863	9	Y	4421	4420	0	48
07	26505 X	20905	-0-	-5600	-0-	17377	3	3528	9	Y	3207	3228	0	27

GREAT WHITE		WELL #: 5H		RRCID -> 284674		COMPL. DATE 04/18/2018			TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GREAT WHITE		WELL #: 3H		RRCID -> 284746		COMPL. DATE 04/14/2018		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422			
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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GREAT WHITE		WELL #: 7H		RRCID -> 285129		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9389 - 19488						
02	T. A.	10107	-0-	10107	10107	9580	3	527	9	Y	479	476	0	3
03	T. A.	15318	-0-	15318	25425	13351	3	1967	9	Y	1788	1782	0	9
04	T. A.	25312	-0-	25312	50737	21509	3	3803	9	Y	3457	3450	0	16
05	T. A.	30904	-0-	30904	81641	27250	3	3654	9	Y	3322	3305	0	33
*06	105836 X	24195	-0-	-81641	-	21026	3	3169	9	Y	2881	2883	0	31
07	23033 X	13522	-0-	-9511	-	11905	3	1617	9	Y	1470	1488	0	13

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4701H		RRCID -> 285661		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128						
02	60329 X	60329	-0-	-0-	-0-	4216	1	44838	3	N	9742	9590	0	944
						559	4	10716	9					
03	78880 X	78880	-0-	-0-	-0-	5796	1	58920	3	N	12830	12958	0	816
						51	4	14113	9					
04	83717 X	83717	-0-	-0-	-0-	4993	1	65250	3	N	12124	12197	0	743
						138	4	13336	9					
05	120365 X	120365	-0-	-0-	-0-	6047	1	110467	3	N	3347	3493	0	597
						169	4	3682	9					
*06	217180 X	217180	-0-	-0-	-0-	8646	1	190658	3	N	15310	15030	0	877
						1035	4	16841	9					
*07	152218 X	152218	-0-	-0-	-0-	8429	1	125395	3	N	16517	16659	0	735
						225	4	18169	9					

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4704H		RRCID -> 286315		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200						
02	47628 X	34293	-0-	-13335	-0-	2819	1	29983	3	N	1015	999	0	98
						374	4	1117	9					
03	34193 X	33444	-0-	-749	-0-	2861	1	29087	3	N	1337	1350	0	85
						25	4	1471	9					
04	37230 X	32006	-0-	-5224	-0-	2083	1	27217	3	N	2407	2344	0	148
						58	4	2648	9					
05	38471 X	-0-	-0-	-38471	-0-					N	2811	2457	0	502
06	37230 X	-0-	-0-	-37230	-0-					N	794	1251	0	45
07	37975 X	4173	-0-	-33802	-0-	28	1	419	3	N	3386	3280	0	151
						1	4	3725	9					

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4703H		RRCID -> 286447		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC		WELL #: 4702H		RRCID -> 286633		COMPL. DATE 08/14/2018		TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY MOCKINGBIRD STATE WC		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 3404H		RRCID -> 286642		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 9540 - 19650						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	34513	-0-	34513	78907	28983	3	5530	9	Y	5027	5051	0		33	
03	T. A.	40841	-0-	40841	119748	34829	3	6012	9	Y	5465	5471	0		27	
04	T. A.	49200	-0-	49200	168948	43116	3	6084	9	Y	5531	5532	0		26	
05	T. A.	62743	-0-	62743	231691	56460	3	6283	9	Y	5712	5682	0		56	
*06	300849 X	69158	-0-	-231691	-0-	63522	3	5636	9	Y	5124	5124	0		56	
*07	74429 X	74429	-0-	-0-	-0-	68225	3	6204	9	Y	5640	5648	0		48	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3402H		RRCID -> 286664		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9456 - 19577						
02	T. A.	21720	-0-	21720	46639	18907	3	2813	9	Y	2557	2565	0		17	
03	T. A.	27278	-0-	27278	73917	23920	3	3358	9	Y	3053	3055	0		15	
04	T. A.	29990	-0-	29990	103907	26448	3	3542	9	Y	3220	3220	0		15	
05	T. A.	23598	-0-	23598	127505	20547	3	3051	9	Y	2774	2762	0		27	
*06	146675 X	19170	-0-	-127505	-0-	16891	3	2279	9	Y	2072	2076	0		23	
*07	38172 X	38172	-0-	-0-	-0-	35047	3	3125	9	Y	2841	2840	0		24	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3401H		RRCID -> 286856		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 9410 - 19485						
02	T. A.	15961	-0-	15961	38193	13032	3	2929	9	Y	2663	2683	0		17	
03	T. A.	34549	-0-	34549	72742	29636	3	4913	9	Y	4466	4461	0		22	
04	T. A.	38181	-0-	38181	110923	32970	3	5211	9	Y	4737	4737	0		22	
05	T. A.	24610	-0-	24610	135533	20699	3	3911	9	Y	3555	3542	0		35	
*06	150970 X	15437	-0-	-135533	-0-	12771	3	2666	9	Y	2424	2433	0		26	
*07	43216 X	43216	-0-	-0-	-0-	38821	3	4395	9	Y	3995	3987	0		34	

MOCKINGBIRD STATE WC		WELL #: 3403H		RRCID -> 286858		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 9475		PERF. 9370 - 19430						
02	T. A.	47915	-0-	47915	87194	41733	3	6182	9	Y	5620	5635	0		36	
03	T. A.	53039	-0-	53039	140233	46812	3	6227	9	Y	5661	5669	0		28	
04	T. A.	50671	-0-	50671	190904	44796	3	5875	9	Y	5341	5344	0		25	
05	T. A.	56629	-0-	56629	247533	50899	3	5730	9	Y	5209	5183	0		51	
*06	289277 X	41744	-0-	-247533	-0-	37506	3	4238	9	Y	3853	3862	0		42	
07	53041 X	51536	-0-	-1505	-0-	46618	3	4918	9	Y	4471	4475	0		38	

GREAT WHITE		WELL #: 6H		RRCID -> 287106		COMPL. DATE 02/10/2018		TOTAL DEPTH 9372		PERF. 9423 - 19366						
02	T. A.	20186	-0-	20186	20186	19278	3	908	9	Y	825	820	0		5	
03	T. A.	29380	-0-	29380	49566	25993	3	3387	9	Y	3079	3069	0		15	
04	T. A.	45302	-0-	45302	94868	40003	3	5299	9	Y	4817	4810	0		22	
05	T. A.	42488	-0-	42488	137356	37677	3	4811	9	Y	4374	4353	0		43	
*06	169667 X	32311	-0-	-137356	-0-	28320	3	3991	9	Y	3628	3631	0		40	
07	44361 X	27843	-0-	-16518	-0-	24591	3	3252	9	Y	2956	2971	0		25	

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 287471		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10642		PERF.10950 - 20011						
02	72113 X	72113	-0-	-0-	-0-	70955	3	1158	9	N	1053	1352	0		45	
03	72133 X	72133	-0-	-0-	-0-	70798	3	1335	9	N	1214	1209	0		50	
04	66273 X	66273	-0-	-0-	-0-	64812	3	1461	9	N	1328	1335	0		43	
05	63736 X	63456	-0-	-280	-0-	61983	3	1473	9	N	1339	1355	0		27	
06	63033 X	63033	-0-	-0-	-0-	61572	3	1461	9	N	1328	1321	0		34	
07	63736 X	44344	-0-	-19392	-0-	43499	3	845	9	N	768	735	0	47 1	20	

BLUE MARLIN STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 287483		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 10443		PERF.10691 - 21016						
02	29382 X	29382	-0-	-0-	-0-	26470	3	2912	9	N	2647	2538	0		113	
03	81062 X	81062	-0-	-0-	-0-	77628	3	3434	9	N	3122	3107	0		128	
04	90439 X	90439	-0-	-0-	-0-	85713	3	4726	9	N	4296	4284	0		140	
05	111875 X	111875	-0-	-0-	-0-	107387	3	4488	9	N	4080	4138	0		82	
06	111291 X	111291	-0-	-0-	-0-	106812	3	4479	9	N	4072	4049	0		105	
07	112899 X	112899	-0-	-0-	-0-	108998	3	3901	9	N	3546	3395	0	164 1	92	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
BLUE MARLIN STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	287578	COMPL. DATE	11/01/2018	TOTAL DEPTH	10465	PERF.10741	- 20467
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	86744 X	69293	-0-	-17451	-0-	65412 3	3881 9	N	3528	3384 0	150	
03	100563 X	100563	-0-	-0-	-0-	96076 3	4487 9	N	4079	4062 0	167	
04	104373 X	104373	-0-	-0-	-0-	99245 3	5128 9	N	4662	4677 0	152	
05	117845 X	117845	-0-	-0-	-0-	112503 3	5342 9	N	4856	4911 0	97	
06	105802 X	105802	-0-	-0-	-0-	101255 3	4547 9	N	4134	4125 0	106	
07	98539 X	98539	-0-	-0-	-0-	94722 3	3817 9	N	3470	3322 0	164 1	90

BIG KAHUNA		WELL #:		2H	RRCID ->	287767	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9860	PERF.10249	- 20419
02	8923 X	6863	-0-	-2060	-0-	5177 3	1686 9	Y	1533	1534 0	11	
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	4118 3	2334 9	Y	2122	2127 0	6	
04	18622 X	18622	-0-	-0-	-0-	15533 3	3089 9	Y	2808	2803 0	11	
05	21598 X	21598	-0-	-0-	-0-	16288 3	5310 9	Y	4827	4812 0	26	
*06	40433 X	40433	-0-	-0-	-0-	34974 3	5459 9	Y	4963	4964 0	25	
07	33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	28635 3	4435 9	Y	4032	4039 0	18	

BIG KAHUNA		WELL #:		5H	RRCID ->	287795	COMPL. DATE	03/12/2019	TOTAL DEPTH	9713	PERF.10046	- 20249
02	37156 X	24695	-0-	-12461	-0-	19249 3	5446 9	Y	4951	4964 0	35	
03	41137 X	20846	-0-	-20291	-0-	16005 3	4841 9	Y	4401	4423 0	13	
04	38310 X	27064	-0-	-11246	-0-	21591 3	5473 9	Y	4975	4969 0	19	
05	35774 X	24437	-0-	-11337	-0-	18332 3	6105 9	Y	5550	5539 0	30	
06	31380 X	25551	-0-	-5829	-0-	20319 3	5232 9	Y	4756	4762 0	24	
07	31987 X	31987	-0-	-0-	-0-	26677 3	5310 9	Y	4827	4830 0	21	

BIG KAHUNA		WELL #:		3H	RRCID ->	287825	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9688	PERF.10110	- 20235
02	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	37192 3	8097 9	Y	7361	7369 0	52	
03	42749 X	42206	-0-	-543	-0-	34254 3	7952 9	Y	7229	7260 0	21	
04	51398 X	51398	-0-	-0-	-0-	42742 3	8656 9	Y	7869	7860 0	30	
05	72579 X	72579	-0-	-0-	-0-	61239 3	11340 9	Y	10309	10284 0	55	
*06	53690 X	53690	-0-	-0-	-0-	45962 3	7728 9	Y	7025	7044 0	36	
07	56533 X	56533	-0-	-0-	-0-	51020 3	5513 9	Y	5012	5026 0	22	

BIG KAHUNA		WELL #:		4H	RRCID ->	287826	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	9873	PERF.10378	- 20519
*08	105617 X	-0-	-0-	-105617	-0-			Y	-0-	3 0	-0-	
*09	102210 X	-0-	-0-	-102210	-0-			Y	-0-		-0-	
10	78368 X	5343	-0-	-73025	-0-	4104 3	1239 9	Y	1126	1123 0	3	
11	28474 X	28474	-0-	-0-	-0-	21262 3	7212 9	Y	6556	6527 0	32	
12	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	27469 3	6862 9	Y	6238	6257 0	13	
01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	22174 3	6005 9	Y	5459	5426 0	46	
02	29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	22117 3	7217 9	Y	6561	6561 0	46	
03	51071 X	51071	-0-	-0-	-0-	43274 3	7797 9	Y	7088	7113 0	21	
04	33210 X	29007	-0-	-4203	-0-	23224 3	5783 9	Y	5257	5258 0	20	
05	35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	30884 3	4963 9	Y	4512	4508 0	24	
06	44460 X	35366	-0-	-9094	-0-	28048 3	7318 9	Y	6653	6643 0	34	
07	32690 X	32690	-0-	-0-	-0-	22567 3	10123 9	Y	9203	9196 0	41	

HOLD EM WC		WELL #:		2204H	RRCID ->	287843	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9586	PERF.10025	- 20268
02	36600 X	36600	-0-	-0-	-0-	30022 3	6578 9	Y	5980	5975 0	39	
03	40796 X	32565	-0-	-8231	-0-	26199 3	6366 9	Y	5787	5797 0	29	
04	40751 X	40751	-0-	-0-	-0-	35187 3	5564 9	Y	5058	5063 0	24	
05	45779 X	45779	-0-	-0-	-0-	40405 3	5374 9	Y	4885	4861 0	48	
06	39210 X	28632	-0-	-10578	-0-	24966 3	3666 9	Y	3333	3345 0	36	
07	28737 X	27318	-0-	-1419	-0-	23422 3	3896 9	Y	3542	3548 0	30	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
HOLD EM WC		WELL #: 2205H		RRCID ->	287844	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9718	PERF.10376	- 20573			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	116872 X	40044	-0-	-76828	-0-	34056	3	5988	9	Y	5444	5467	0	35
03	129394 X	45522	-0-	-83872	-0-	39044	3	6478	9	Y	5889	5895	0	29
04	65940 X	35065	-0-	-30875	-0-	30226	3	4839	9	Y	4399	4408	0	20
05	44330 X	37183	-0-	-7147	-0-	32153	3	5030	9	Y	4573	4548	0	45
06	44040 X	30725	-0-	-13315	-0-	27191	3	3534	9	Y	3213	3223	0	35
*07	42583 X	42583	-0-	-0-	-0-	36670	3	5913	9	Y	5375	5364	0	46

EVERYTHINGS BIGGER		WELL #: 2H		RRCID ->	288186	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	10457	PERF.10526	- 20801			
02	119532 X	70985	-0-	-48547	-0-	65730	3	5255	9	N	4777	4582	0	203
03	120590 X	113243	-0-	-7347	-0-	107269	3	5974	9	N	5431	5412	0	222
04	114239 X	114239	-0-	-0-	-0-	107965	3	6274	9	N	5704	5740	0	186
05	117896 X	117896	-0-	-0-	-0-	111300	3	6596	9	N	5996	6062	0	120
06	109590 X	107167	-0-	-2423	-0-	100634	3	6533	9	N	5939	5907	0	152
07	118048 X	105299	-0-	-12749	-0-	98506	3	6793	9	N	6175	5912	0	255 1 160

ALPHA STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288298	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL DEPTH	9849	PERF.10424	- 20404			
02	53788 X	35058	-0-	-18730	-0-	29970	3	5088	9	Y	4625	4625	0	33
03	58435 X	21420	-0-	-37015	-0-	16891	3	4529	9	Y	4117	4138	0	12
04	55860 X	31415	-0-	-24445	-0-	26253	3	5162	9	Y	4693	4687	0	18
05	57722 X	33855	-0-	-23867	-0-	27722	3	6133	9	Y	5575	5563	0	30
*06	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	33846	3	6072	9	Y	5520	5522	0	28
07	35239 X	35239	-0-	-0-	-0-	30717	3	4522	9	Y	4111	4121	0	18

ALPHA STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288299	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL DEPTH	9695	PERF.10228	- 19826			
02	55720 X	35768	-0-	-19952	-0-	29234	3	6534	9	Y	5940	5961	0	42
03	55397 X	24566	-0-	-30831	-0-	21082	3	3484	9	Y	3167	3200	0	9
04	58020 X	39180	-0-	-18840	-0-	32497	3	6683	9	Y	6075	6061	0	23
05	59923 X	47149	-0-	-12774	-0-	39265	3	7884	9	Y	7167	7152	0	38
06	57990 X	40285	-0-	-17705	-0-	33608	3	6677	9	Y	6070	6077	0	31
07	48252 X	48252	-0-	-0-	-0-	42569	3	5683	9	Y	5166	5174	0	23

TWISTER STATE		WELL #: 2H		RRCID ->	288353	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10701	PERF.10462	- 20822			
02	T. A.	85766	-0-	85766	185429	83103	3	2663	9	Y	2421	2434	0	17
03	T. A.	93463	-0-	93463	278892	90630	3	2833	9	Y	2575	2584	0	8
04	T. A.	50907	-0-	50907	329799	49233	3	1674	9	Y	1522	1524	0	6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	329799	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	6	0	-0-
*06	330611 X	812	-0-	-329799	-0-	792	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
07	94953 X	26396	-0-	-68557	-0-	25854	3	542	9	Y	493	491	0	2

TWISTER STATE		WELL #: 1H		RRCID ->	288410	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10449	PERF.10138	- 20483			
02	T. A.	128593	-0-	128593	283837	118330	3	10263	9	Y	9330	9352	0	66
03	T. A.	139459	-0-	139459	423296	128882	3	10577	9	Y	9615	9652	0	29
04	T. A.	82822	-0-	82822	506118	76983	3	5839	9	Y	5308	5317	0	20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	506118	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20	0	-0-
*06	507646 X	1528	-0-	-506118	-0-	1447	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
07	142383 X	22601	-0-	-119782	-0-	21159	3	1442	9	Y	1311	1305	0	6

HOLD EM WC		WELL #: 2203H		RRCID ->	288424	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	9710	PERF.10120	- 20366			
02	33460 X	18246	-0-	-15214	-0-	16307	3	1939	9	Y	1763	1773	0	11
03	37045 X	21469	-0-	-15576	-0-	19552	3	1917	9	Y	1743	1745	0	9
04	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	22386	3	2477	9	Y	2252	2251	0	10
05	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	21389	3	2538	9	Y	2307	2294	0	23
*06	21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	19316	3	1894	9	Y	1722	1726	0	19
*07	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	21267	3	2241	9	Y	2037	2039	0	17

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY TWISTER STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
TWISTER STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	288469	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	10175	-	20535		
02	T. A.	101993	-0-	101993	216477	94513	3	7480	9	Y	6800	6810	0			48
03	T. A.	96708	-0-	96708	313185	90110	3	6598	9	Y	5998	6028	0			18
04	T. A.	104364	-0-	104364	417549	98365	3	5999	9	Y	5454	5452	0			20
05	T. A.	268618	-0-	268618	686167	250117	3	18501	9	Y	16819	16749	0			90
*06	829859 X	143692	-0-	-686167	-0-	134108	3	9584	9	Y	8713	8759	0			44
07	124353 X	124353	-0-	-0-	-0-	115642	3	8711	9	Y	7919	7928	0			35
TWISTER STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	288470	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	10819	-	20853		
02	T. A.	66623	-0-	66623	143965	64313	3	2310	9	Y	2100	2115	0			15
03	T. A.	62102	-0-	62102	206067	59826	3	2276	9	Y	2069	2078	0			6
04	T. A.	72945	-0-	72945	279012	70442	3	2503	9	Y	2275	2272	0			9
05	T. A.	161501	-0-	161501	440513	150240	3	11261	9	Y	10237	10191	0			55
*06	513289 X	72776	-0-	-440513	-0-	68612	3	4164	9	Y	3785	3821	0			19
07	74128 X	74128	-0-	-0-	-0-	70257	3	3871	9	Y	3519	3522	0			16
HOLD EM WC		WELL #:		2202H	RRCID ->	288520	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9929	-	20124		
02	42560 X	37211	-0-	-5349	-0-	33522	3	3689	9	Y	3354	3383	0			22
03	44217 X	44217	-0-	-0-	-0-	40327	3	3890	9	Y	3536	3541	0			17
04	45600 X	44815	-0-	-785	-0-	40506	3	4309	9	Y	3917	3916	0			18
05	57374 X	57374	-0-	-0-	-0-	52461	3	4913	9	Y	4466	4440	0			44
06	44790 X	35410	-0-	-9380	-0-	32894	3	2516	9	Y	2287	2306	0			25
*07	45495 X	45495	-0-	-0-	-0-	41778	3	3717	9	Y	3379	3375	0			29
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288761	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	10257	-	20443		
02	43288 X	27311	-0-	-15977	-0-	21966	3	5345	9	Y	4859	4852	0			34
03	38223 X	23397	-0-	-14826	-0-	17820	3	5577	9	Y	5070	5089	0			15
04	36990 X	34523	-0-	-2467	-0-	28686	3	5837	9	Y	5306	5301	0			20
05	42976 X	42976	-0-	-0-	-0-	36258	3	6718	9	Y	6107	6094	0			33
*06	54829 X	54829	-0-	-0-	-0-	47728	3	7101	9	Y	6455	6455	0			33
07	42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	36117	3	6312	9	Y	5738	5746	0			25
HEAD HONCHO STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288762	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	9374	PERF.	10224	-	19746		
02	46032 X	32874	-0-	-13158	-0-	26912	3	5962	9	Y	5420	5427	0			38
03	54684 X	40636	-0-	-14048	-0-	34248	3	6388	9	Y	5807	5828	0			17
04	52920 X	38856	-0-	-14064	-0-	31665	3	7191	9	Y	6537	6529	0			25
05	49197 X	38598	-0-	-10599	-0-	30991	3	7607	9	Y	6915	6903	0			37
06	39330 X	39176	-0-	-154	-0-	32324	3	6852	9	Y	6229	6234	0			32
07	38281 X	38281	-0-	-0-	-0-	31578	3	6703	9	Y	6094	6099	0			27
LONESTAR STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	288881	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9613	PERF.	10184	-	20151		
02	58940 X	22969	-0-	-35971	-0-	19467	3	3502	9	Y	3184	3227	0			22
03	65255 X	47512	-0-	-17743	-0-	39813	3	7699	9	Y	6999	7000	0			21
04	61380 X	26738	-0-	-34642	-0-	22506	3	4232	9	Y	3847	3854	0			14
05	61256 X	-0-	-0-	-61256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	14	0			-0-
*06	76956 X	76956	-0-	-0-	-0-	71629	3	5327	9	Y	4843	4818	0			25
07	134072 X	134072	-0-	-0-	-0-	125555	3	8517	9	Y	7743	7734	0			34
LONESTAR STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	288946	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	10356	-	20417		
02	61964 X	39435	-0-	-22529	-0-	32497	3	6938	9	Y	6307	6356	0			44
03	77376 X	64764	-0-	-12612	-0-	53007	3	11757	9	Y	10688	10700	0			32
04	78510 X	33146	-0-	-45364	-0-	28458	3	4688	9	Y	4262	4278	0			16
05	81127 X	-0-	-0-	-81127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16	0			-0-
06	78510 X	52572	-0-	-25938	-0-	42949	3	9623	9	Y	8748	8703	0			45
07	86303 X	86303	-0-	-0-	-0-	66924	3	19379	9	Y	17617	17584	0			78

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MONARCH STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	289017	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9797	PERF.10000	- 20276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
02		131405 X	131405	-0-	-0-	-0-	114862 3	16543 9	Y	15039	15100 0	97
03		115411 X	115411	-0-	-0-	-0-	98161 3	17250 9	Y	15682	15701 0	78
04		124843 X	124843	-0-	-0-	-0-	110413 3	14430 9	Y	13118	13135 0	61
05		93168 X	93168	-0-	-0-	-0-	83048 3	10120 9	Y	9200	9170 0	91
*06		145152 X	145152	-0-	-0-	-0-	128292 3	16860 9	Y	15327	15251 0	167
*07		139249 X	139249	-0-	-0-	-0-	123345 3	15904 9	Y	14458	14502 0	123

BATTLESHIP		WELL #:		2H	RRCID ->	289043	COMPL. DATE	11/16/2019	TOTAL DEPTH	9790	PERF.10418	- 19530
02		76048 X	61002	-0-	-15046	-0-	48685 3	12317 9	N	11197	11227 0	79
03		84196 X	67311	-0-	-16885	-0-	53877 3	13434 9	N	12213	12256 0	36
04		67830 X	50728	-0-	-17102	-0-	40860 3	9868 9	N	8971	8973 0	34
05		70184 X	56506	-0-	-13678	-0-	44934 3	11572 9	N	10520	10498 0	56
*06		73980 X	73980	-0-	-0-	-0-	60504 3	13476 9	N	12251	12244 0	63
07		70011 X	70011	-0-	-0-	-0-	57597 3	12414 9	N	11285	11298 0	50

LONESTAR STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289046	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	9640	PERF.10090	- 20289
02		64176 X	39800	-0-	-24376	-0-	33695 3	6105 9	Y	5550	5511 0	39
03		71052 X	45742	-0-	-25310	-0-	38779 3	6963 9	Y	6330	6350 0	19
04		58560 X	23521	-0-	-35039	-0-	19234 3	4287 9	Y	3897	3901 0	15
05		44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15 0	-0-
*06		73534 X	73534	-0-	-0-	-0-	67553 3	5981 9	Y	5437	5409 0	28
07		155168 X	155168	-0-	-0-	-0-	143856 3	11312 9	Y	10284	10266 0	46

MONARCH STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	289075	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9628	PERF.10033	- 20059
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONARCH STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	289076	COMPL. DATE	03/16/2020	TOTAL DEPTH	9680	PERF.10117	- 20156
02		47011 X	47011	-0-	-0-	-0-	42326 3	4685 9	Y	4259	4281 0	28
03		56081 X	56081	-0-	-0-	-0-	50912 3	5169 9	Y	4699	4704 0	23
04		30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	26788 3	4131 9	Y	3755	3761 0	17
05		42129 X	34075	-0-	-8054	-0-	29627 3	4448 9	Y	4044	4021 0	40
06		40770 X	39883	-0-	-887	-0-	35903 3	3980 9	Y	3618	3619 0	39
*07		45948 X	45948	-0-	-0-	-0-	41006 3	4942 9	Y	4493	4494 0	38

DIVA		WELL #:		2H	RRCID ->	289370	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9938	PERF.10396	- 20461
*08		32581 X	1398	-0-	-31183	-0-	149 3	1249 9	Y	1135	1133 0	5
*09		1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	839	843 0	1
10		11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	9366 3	2159 9	Y	1963	1960 0	4
11		55201 X	55201	-0-	-0-	-0-	46976 3	8225 9	Y	7477	7444 0	37
12		52494 X	52494	-0-	-0-	-0-	43847 3	8647 9	Y	7861	7882 0	16
01		39255 X	39255	-0-	-0-	-0-	31461 3	7794 9	Y	7085	7041 0	60
02		37983 X	37983	-0-	-0-	-0-	31230 3	6753 9	Y	6139	6156 0	43
03		49322 X	49322	-0-	-0-	-0-	42258 3	7064 9	Y	6422	6446 0	19
04		44065 X	44065	-0-	-0-	-0-	36887 3	7178 9	Y	6525	6519 0	25
05		46210 X	46210	-0-	-0-	-0-	38309 3	7901 9	Y	7183	7170 0	38
*06		42656 X	42656	-0-	-0-	-0-	36170 3	6486 9	Y	5896	5904 0	30
07		49321 X	40048	-0-	-9273	-0-	33636 3	6412 9	Y	5829	5833 0	26

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY DIVA		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
DIVA		WELL #:		3H	RRCID ->	289371	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9794	PERF.10230	-	20368	
02	89880 X	42542	-0-	-47338	-0-	33699	3	8843	9	Y	8039	8054	0	57
03	77810 X	43145	-0-	-34665	-0-	34465	3	8680	9	Y	7891	7925	0	23
04	65550 X	40161	-0-	-25389	-0-	33558	3	6603	9	Y	6003	6003	0	23
05	54591 X	40031	-0-	-14560	-0-	33309	3	6722	9	Y	6111	6101	0	33
*06	51783 X	51783	-0-	-0-	-0-	43686	3	8097	9	Y	7361	7356	0	38
07	61108 X	61108	-0-	-0-	-0-	52415	3	8693	9	Y	7903	7906	0	35
DIVA		WELL #:		4H	RRCID ->	289374	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	9953	PERF.10301	-	20461	
02	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	34818	3	9403	9	Y	8548	8556	0	60
03	47993 X	47993	-0-	-0-	-0-	38399	3	9594	9	Y	8722	8756	0	26
04	51781 X	51781	-0-	-0-	-0-	42925	3	8856	9	Y	8051	8047	0	30
05	54907 X	54907	-0-	-0-	-0-	45320	3	9587	9	Y	8715	8698	0	47
*06	47338 X	47338	-0-	-0-	-0-	39658	3	7680	9	Y	6982	6993	0	36
07	53485 X	53485	-0-	-0-	-0-	44435	3	9050	9	Y	8227	8227	0	36
DIVA		WELL #:		1H	RRCID ->	289418	COMPL. DATE	12/11/2019	TOTAL DEPTH	9785	PERF.10270	-	20059	
02	T. A.	66528	-0-	66528	117248	56343	3	10185	9	Y	9259	9279	0	65
03	T. A.	50609	-0-	50609	167857	42668	3	7941	9	Y	7219	7263	0	21
04	T. A.	33050	-0-	33050	200907	26856	3	6194	9	Y	5631	5631	0	21
05	T. A.	36209	-0-	36209	237116	28959	3	7250	9	Y	6591	6577	0	35
*06	275267 X	38151	-0-	-237116	-0-	30997	3	7154	9	Y	6504	6506	0	33
07	52173 X	2953	-0-	-49220	-0-	2454	3	499	9	Y	454	485	0	2
MONARCH STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	289492	COMPL. DATE	03/19/2020	TOTAL DEPTH	9827	PERF.10199	-	20317	
02	44381 X	44381	-0-	-0-	-0-	39340	3	5041	9	Y	4583	4601	0	30
03	50685 X	43389	-0-	-7296	-0-	38354	3	5035	9	Y	4577	4584	0	23
04	49680 X	42929	-0-	-6751	-0-	38537	3	4392	9	Y	3993	3997	0	19
05	54013 X	54013	-0-	-0-	-0-	48675	3	5338	9	Y	4853	4824	0	48
*06	57618 X	57618	-0-	-0-	-0-	52864	3	4754	9	Y	4322	4323	0	47
*07	42767 X	42767	-0-	-0-	-0-	39246	3	3521	9	Y	3201	3221	0	27
EL JEFE WC		WELL #:		7H	RRCID ->	289968	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10994	PERF.11260	-	21560	
02	100632 X	80646	-0-	-19986	-0-	75302	3	5344	9	N	4858	4853	0	34
03	115816 X	81716	-0-	-34100	-0-	78724	3	2992	9	N	2720	2746	0	8
04	112080 X	82175	-0-	-29905	-0-	78608	3	3567	9	N	3243	3239	0	12
05	110670 X	85539	-0-	-25131	-0-	82141	3	3398	9	N	3089	3084	0	17
06	96720 X	96565	-0-	-155	-0-	92368	3	4197	9	N	3815	3813	0	19
07	89280 X	88529	-0-	-751	-0-	82123	3	6406	9	N	5824	5817	0	26
EL JEFE WC		WELL #:		5H	RRCID ->	290268	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	9911	PERF.10143	-	20434	
02	56224 X	53932	-0-	-2292	-0-	45627	3	8305	9	Y	7550	7603	0	53
03	61101 X	47783	-0-	-13318	-0-	38257	3	9526	9	Y	8660	8687	0	26
04	54120 X	17251	-0-	-36869	-0-	12805	3	4446	9	Y	4042	4053	0	15
05	59706 X	15636	-0-	-44070	-0-	11373	3	4263	9	Y	3875	3869	0	21
06	57780 X	27226	-0-	-30554	-0-	22083	3	5143	9	Y	4675	4672	0	24
07	45142 X	45142	-0-	-0-	-0-	40428	3	4714	9	Y	4285	4290	0	19
EL JEFE WC		WELL #:		6H	RRCID ->	290311	COMPL. DATE	09/24/2020	TOTAL DEPTH	10043	PERF.10392	-	20666	
02	106344 X	59723	-0-	-46621	-0-	49421	3	10302	9	Y	9365	9378	0	66
03	82381 X	82381	-0-	-0-	-0-	70544	3	11837	9	Y	10761	10795	0	32
04	77520 X	71976	-0-	-5544	-0-	58762	3	13214	9	Y	12013	12000	0	45
05	78430 X	72203	-0-	-6227	-0-	59079	3	13124	9	Y	11931	11912	0	64
06	79710 X	67140	-0-	-12570	-0-	57333	3	9807	9	Y	8915	8934	0	45
07	70314 X	70314	-0-	-0-	-0-	61088	3	9226	9	Y	8387	8395	0	37

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
EL JEFE WC		WELL #:		4H	RRCID ->	290460	COMPL. DATE	10/13/2020	TOTAL DEPTH	10798	PERF.11068	- 21395
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		96322 X	96322	-0-	-0-	-0-	92479 3	3843 9	N	3494	3510 0	25
03		109306 X	109306	-0-	-0-	-0-	103861 3	5445 9	N	4950	4960 0	15
04		79243 X	79243	-0-	-0-	-0-	74672 3	4571 9	N	4155	4154 0	16
05		80946 X	80946	-0-	-0-	-0-	76628 3	4318 9	N	3925	3920 0	21
*06		98747 X	98747	-0-	-0-	-0-	93966 3	4781 9	N	4346	4345 0	22
07		79877 X	79877	-0-	-0-	-0-	75657 3	4220 9	N	3836	3841 0	17

ALPHA STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	290666	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10834	PERF.11164	- 20915
02		116564 X	108757	-0-	-7807	-0-	102425 3	6332 9	N	5756	5768 0	40
03		127379 X	116948	-0-	-10431	-0-	110384 3	6564 9	N	5967	5989 0	18
04		123270 X	93912	-0-	-29358	-0-	88988 3	4924 9	N	4476	4477 0	17
05		120404 X	89506	-0-	-30898	-0-	85488 3	4018 9	N	3653	3650 0	20
06		116520 X	97322	-0-	-19198	-0-	93353 3	3969 9	N	3608	3610 0	18
07		120404 X	98976	-0-	-21428	-0-	93847 3	5129 9	N	4663	4660 0	21

ALPHA STATE		WELL #:		4H	RRCID ->	290667	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10609	PERF.10900	- 20696
02		184123 X	184123	-0-	-0-	-0-	166783 3	17340 9	N	15764	15799 0	111
03		200589 X	200589	-0-	-0-	-0-	183428 3	17161 9	N	15601	15666 0	46
04		207167 X	207167	-0-	-0-	-0-	191221 3	15946 9	N	14496	14488 0	54
05		175608 X	175608	-0-	-0-	-0-	161364 3	14244 9	N	12949	12934 0	69
06		159000 X	109925	-0-	-49075	-0-	100884 3	9041 9	N	8219	8246 0	42
07		164300 X	123429	-0-	-40871	-0-	114401 3	9028 9	N	8207	8213 0	36

ALPHA STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	290672	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10820	PERF.11090	- 20742
02		116060 X	88461	-0-	-27599	-0-	83576 3	4885 9	N	4441	4452 0	31
03		137702 X	94837	-0-	-42865	-0-	89603 3	5234 9	N	4758	4775 0	14
04		133260 X	84425	-0-	-48835	-0-	80468 3	3957 9	N	3597	3597 0	14
05		116932 X	91006	-0-	-25926	-0-	86951 3	4055 9	N	3686	3680 0	20
06		99060 X	78797	-0-	-20263	-0-	74923 3	3874 9	N	3522	3524 0	18
07		97929 X	65618	-0-	-32311	-0-	62286 3	3332 9	N	3029	3034 0	13

ROULETTE		WELL #:		6H	RRCID ->	290693	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	10546	PERF.10986	- 20558
02		153051 X	153051	-0-	-0-	-0-	140672 3	12379 9	N	11254	11221 0	146
03		192727 X	157783	-0-	-34944	-0-	146167 3	11616 9	N	10560	10607 0	99
04		186900 X	149131	-0-	-37769	-0-	139043 3	10088 9	N	9171	9194 0	76
05		193130 X	151418	-0-	-41712	-0-	141857 3	9561 9	N	8692	8694 0	74
06		163980 X	148231	-0-	-15749	-0-	139560 3	8671 9	N	7883	7911 0	46
07		169446 X	142488	-0-	-26958	-0-	132838 3	9650 9	N	8773	8731 0	88

ROULETTE		WELL #:		3H	RRCID ->	290767	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	9663	PERF.10190	- 19839
02		112644 X	68579	-0-	-44065	-0-	55038 3	13541 9	N	12310	12267 0	159
03		93496 X	68995	-0-	-24501	-0-	56270 3	12725 9	N	11568	11619 0	108
04		111870 X	85600	-0-	-26270	-0-	70585 3	15015 9	N	13650	13645 0	113
05		115599 X	85787	-0-	-29812	-0-	71710 3	14077 9	N	12797	12801 0	109
06		83790 X	82330	-0-	-1460	-0-	69885 3	12445 9	N	11314	11356 0	67
07		88443 X	76183	-0-	-12260	-0-	64041 3	12142 9	N	11038	10994 0	111

ALPHA STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290854	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10860	- 20530
02		117936 X	107735	-0-	-10201	-0-	98506 3	9229 9	N	8390	8435 0	59
03		171771 X	119396	-0-	-52375	-0-	109760 3	9636 9	N	8760	8793 0	26
04		166230 X	129975	-0-	-36255	-0-	120608 3	9367 9	N	8515	8509 0	32
05		171182 X	129863	-0-	-41319	-0-	118636 3	11227 9	N	10206	10183 0	55
06		149310 X	137945	-0-	-11365	-0-	127807 3	10138 9	N	9216	9224 0	47
07		134323 X	130529	-0-	-3794	-0-	120809 3	9720 9	N	8836	8844 0	39

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
ROULETTE		WELL #:		2H	RRCID ->	290855	COMPL. DATE	11/11/2021	TOTAL DEPTH	9858	PERF.10338	- 19942	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		115108 X	68624	-0-	-46484	-0-	59491 3	9133 9	N	8303	8300 0		107
03		127751 X	80547	-0-	-47204	-0-	69999 3	10548 9	N	9589	9606 0		90
04		105840 X	78788	-0-	-27052	-0-	69237 3	9551 9	N	8683	8701 0		72
05		101215 X	75659	-0-	-25556	-0-	66939 3	8720 9	N	7927	7931 0		68
06		85350 X	68133	-0-	-17217	-0-	59483 3	8650 9	N	7864	7886 0		46
07		81406 X	73174	-0-	-8232	-0-	64142 3	9032 9	N	8211	8174 0		83

ROULETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	290856	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	9622	PERF.10140	- 20306	
02		117264 X	82151	-0-	-35113	-0-	66618 3	15533 9	N	14121	14062 0		183
03		101370 X	87954	-0-	-13416	-0-	71518 3	16436 9	N	14942	14985 0		140
04		116910 X	86085	-0-	-30825	-0-	71146 3	14939 9	N	13581	13608 0		113
05		120807 X	79618	-0-	-41189	-0-	66126 3	13492 9	N	12265	12273 0		105
06		89940 X	80654	-0-	-9286	-0-	67855 3	12799 9	N	11635	11671 0		69
07		90954 X	81016	-0-	-9938	-0-	67804 3	13212 9	N	12011	11959 0		121

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		7H	RRCID ->	290896	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9700	- 19718	
02		81508 X	59037	-0-	-22471	-0-	47422 3	11615 9	N	10559	10596 0		68
03		90241 X	64402	-0-	-25839	-0-	53065 3	11337 9	N	10306	10323 0		51
04		90078 X	90078	-0-	-0-	-0-	78350 3	11728 9	N	10662	10663 0		50
05		86552 X	86111	-0-	-441	-0-	75333 3	10778 9	N	9798	9751 0		97
*06		87229 X	87229	-0-	-0-	-0-	77741 3	9488 9	N	8625	8628 0		94
07		90241 X	50404	-0-	-39837	-0-	45464 3	4940 9	N	4491	4547 0		38

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	290898	COMPL. DATE	02/18/2022	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9960	- 19815	
02		113932 X	71747	-0-	-42185	-0-	59931 3	11816 9	N	10742	10794 0		70
03		126139 X	85932	-0-	-40207	-0-	74241 3	11691 9	N	10628	10645 0		53
04		115980 X	81576	-0-	-34404	-0-	70365 3	11211 9	N	10192	10198 0		47
05		105338 X	77173	-0-	-28165	-0-	65865 3	11308 9	N	10280	10226 0		101
06		85530 X	77550	-0-	-7980	-0-	66756 3	10794 9	N	9813	9807 0		107
07		85932 X	73721	-0-	-12211	-0-	63364 3	10357 9	N	9415	9442 0		80

ROULETTE		WELL #:		4H	RRCID ->	291169	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10516	PERF.10693	- 20554	
02		170461 X	170461	-0-	-0-	-0-	159506 3	10955 9	N	9959	9868 0		129
03		177076 X	177076	-0-	-0-	-0-	166044 3	11032 9	N	10029	10064 0		94
04		173517 X	173517	-0-	-0-	-0-	163548 3	9969 9	N	9063	9082 0		75
05		188728 X	175500	-0-	-13228	-0-	166076 3	9424 9	N	8567	8569 0		73
06		182640 X	103594	-0-	-79046	-0-	97850 3	5744 9	N	5222	5264 0		31
07		188728 X	51499	-0-	-137229	-0-	48850 3	2649 9	N	2408	2415 0		24

BLUE MARLIN STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	291241	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	9584	PERF. 9859	- 19506	
02		103180 X	93447	-0-	-9733	-0-	77615 3	15832 9	N	14393	14436 0		93
03		114235 X	89541	-0-	-24694	-0-	75978 3	13563 9	N	12330	12362 0		61
04		101370 X	82652	-0-	-18718	-0-	70071 3	12581 9	N	11437	11445 0		53
05		103447 X	88664	-0-	-14783	-0-	76938 3	11726 9	N	10660	10608 0		105
06		100110 X	89187	-0-	-10923	-0-	77993 3	11194 9	N	10176	10170 0		111
07		103447 X	74052	-0-	-29395	-0-	64728 3	9324 9	N	8476	8515 0		72

ROULETTE		WELL #:		5H	RRCID ->	291242	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	10735	PERF.11025	- 20928	
02		112067 X	112067	-0-	-0-	-0-	108263 3	3804 9	N	3458	3451 0		45
03		119567 X	103536	-0-	-16031	-0-	99914 3	3622 9	N	3293	3307 0		31
04		115710 X	100424	-0-	-15286	-0-	97002 3	3422 9	N	3111	3116 0		26
05		119567 X	103044	-0-	-16523	-0-	99940 3	3104 9	N	2822	2824 0		24
06		115710 X	104070	-0-	-11640	-0-	101064 3	3006 9	N	2733	2741 0		16
07		119567 X	66733	-0-	-52834	-0-	64943 3	1790 9	N	1627	1627 0		16

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY GREAT WHITE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	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
		WELL #:		8H	RRCID ->	291899	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9300	- 19204			
*08	18321 X	15865	-0-	-2456	-0-	13189	3	2676	9	Y	2433	2431	0		22	
*09	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					Y	-0-	22	0		-0-	
*10	22134 X	1278	-0-	-20856	-0-	1278	3			Y	-0-				-0-	
*11	21420 X	750	-0-	-20670	-0-	750	3			Y	-0-				-0-	
*12	22134 X	3822	-0-	-18312	-0-	3822	3			Y	-0-				-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*02	T. A.	10590	-0-	10590	10590	10216	3	374	9	Y	340	338	0		2	
*03	T. A.	14960	-0-	14960	25550	13562	3	1398	9	Y	1271	1267	0		6	
*04	T. A.	26877	-0-	26877	52427	23045	3	3832	9	Y	3484	3474	0		16	
*05	T. A.	40074	-0-	40074	92501	35818	3	4256	9	Y	3869	3847	0		38	
*06	166841 X	74340	-0-	-92501	-0-	70678	3	3662	9	Y	3329	3331	0		36	
07	48270 X	48270	-0-	-0-	-0-	46036	3	2234	9	Y	2031	2050	0		17	

BIG KAHUNA		WELL #:		6H	RRCID ->	292692	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	10970	- 21125		
*08	SHUT IN	184283	-0-	184283	755550	166270	3	18013	9	N	16375	16366	0		115
*09	SHUT IN	213427	-0-	213427	968977	192734	3	20693	9	N	18812	18752	0		175
*10	SHUT IN	133127	-0-	133127	1102104	122020	3	11107	9	N	10097	10093	0		179
*11	1230600 X	128496	-0-	-1102104	-0-	116561	3	11935	9	N	10850	10959	0		70
*12	209901 X	147342	-0-	-62559	-0-	135800	3	11542	9	N	10493	10459	0		104
*01	209901 X	175280	-0-	-34621	-0-	165303	3	9977	9	N	9070	9095	0		79
*02	189588 X	128629	-0-	-60959	-0-	119944	3	8685	9	N	7895	7872	0		102
*03	209901 X	153070	-0-	-56831	-0-	143271	3	9799	9	N	8908	8927	0		83
*04	169680 X	141475	-0-	-28205	-0-	132617	3	8858	9	N	8053	8069	0		67
*05	175274 X	146233	-0-	-29041	-0-	137547	3	8686	9	N	7896	7896	0		67
06	169620 X	139959	-0-	-29661	-0-	131917	3	8042	9	N	7311	7335	0		43
07	153078 X	146805	-0-	-6273	-0-	138497	3	8308	9	N	7553	7520	0		76

BIG KAHUNA		WELL #:		7H	RRCID ->	292752	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11165	- 21095		
*08	SHUT IN	298217	-0-	298217	981915	281075	3	17142	9	N	15584	15580	0		109
*09	SHUT IN	235738	-0-	235738	1217653	220485	3	15253	9	N	13866	13846	0		129
*10	SHUT IN	126428	-0-	126428	1344081	117586	3	8842	9	N	8038	8025	0		142
*11	SHUT IN	120765	-0-	120765	1464846	114189	3	6576	9	N	5978	6081	0		39
*12	1603272 X	138426	-0-	-1464846	-0-	132160	3	6266	9	N	5696	5679	0		56
*01	146048 X	146048	-0-	-0-	-0-	140382	3	5666	9	N	5151	5162	0		45
*02	121629 X	121629	-0-	-0-	-0-	116848	3	4781	9	N	4346	4335	0		56
*03	133457 X	133457	-0-	-0-	-0-	128664	3	4793	9	N	4357	4372	0		41
*04	124433 X	124433	-0-	-0-	-0-	120084	3	4349	9	N	3954	3962	0		33
*05	121931 X	121931	-0-	-0-	-0-	117433	3	4498	9	N	4089	4087	0		35
*06	110881 X	110881	-0-	-0-	-0-	106970	3	3911	9	N	3555	3569	0		21
07	117495 X	117495	-0-	-0-	-0-	113555	3	3940	9	N	3582	3567	0		36

BIG KAHUNA		WELL #:		8H	RRCID ->	292753	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	10720	- 20680		
*08	SHUT IN	266905	-0-	266905	944327	241944	3	24961	9	N	22692	22656	0		159
*09	SHUT IN	238458	-0-	238458	1182785	218991	3	19467	9	N	17697	17691	0		165
*10	SHUT IN	227270	-0-	227270	1410055	207394	3	19876	9	N	18069	17914	0		320
*11	SHUT IN	171643	-0-	171643	1581698	155659	3	15984	9	N	14531	14757	0		94
*12	1796317 X	214619	-0-	-1581698	-0-	196382	3	18237	9	N	16579	16509	0		164
*01	226943 X	226943	-0-	-0-	-0-	211807	3	15136	9	N	13760	13804	0		120
*02	179387 X	179387	-0-	-0-	-0-	167476	3	11911	9	N	10828	10808	0		140
*03	225027 X	225027	-0-	-0-	-0-	212050	3	12977	9	N	11797	11827	0		110
*04	201856 X	201856	-0-	-0-	-0-	190394	3	11462	9	N	10420	10443	0		87
*05	183753 X	183753	-0-	-0-	-0-	172606	3	11147	9	N	10134	10135	0		86
*06	187969 X	187969	-0-	-0-	-0-	175455	3	12514	9	N	11376	11395	0		67
07	171224 X	171224	-0-	-0-	-0-	160046	3	11178	9	N	10162	10127	0		102

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
BIG KAHUNA		WELL #:		9H	RRCID ->	292754	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10869	PERF.10925	- 21070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*08	SHUT IN	184736	-0-	184736	981773	171838	3	12898	9	N	11725	11733	0	82
*09	SHUT IN	167762	-0-	167762	1149535	158279	3	9483	9	N	8621	8623	0	80
*10	SHUT IN	179327	-0-	179327	1328862	169008	3	10319	9	N	9381	9295	0	166
*11	SHUT IN	161436	-0-	161436	1490298	151655	3	9781	9	N	8892	9001	0	57
*12	1645725 X	155427	-0-	-1490298	-0-	145948	3	9479	9	N	8617	8589	0	85
*01	162321 X	162321	-0-	-0-	-0-	154279	3	8042	9	N	7311	7332	0	64
*02	141361 X	141361	-0-	-0-	-0-	134649	3	6712	9	N	6102	6087	0	79
*03	168394 X	168394	-0-	-0-	-0-	160992	3	7402	9	N	6729	6745	0	63
*04	149501 X	149501	-0-	-0-	-0-	144531	3	4970	9	N	4518	4543	0	38
*05	149322 X	149322	-0-	-0-	-0-	144426	3	4896	9	N	4451	4451	0	38
*06	116534 X	116534	-0-	-0-	-0-	112112	3	4422	9	N	4020	4034	0	24
07	168392 X	113047	-0-	-55345	-0-	108634	3	4413	9	N	4012	3996	0	40

BIG KAHUNA		WELL #:		10H	RRCID ->	292817	COMPL. DATE	05/11/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10655	- 20845	
*08	SHUT IN	170791	-0-	170791	612551	155724	3	15067	9	N	13697	13679	0	96
*09	SHUT IN	124704	-0-	124704	737255	115861	3	8843	9	N	8039	8060	0	75
*10	SHUT IN	161743	-0-	161743	898998	147687	3	14056	9	N	12778	12626	0	227
*11	SHUT IN	105821	-0-	105821	1004819	95378	3	10443	9	N	9494	9660	0	61
*12	1143665 X	138846	-0-	-1004819	-0-	127473	3	11373	9	N	10339	10298	0	102
*01	177825 X	177825	-0-	-0-	-0-	165454	3	12371	9	N	11246	11250	0	98
*02	124025 X	124025	-0-	-0-	-0-	114532	3	9493	9	N	8630	8616	0	112
*03	151436 X	151436	-0-	-0-	-0-	140518	3	10918	9	N	9925	9944	0	93
*04	126081 X	126081	-0-	-0-	-0-	116895	3	9186	9	N	8351	8375	0	69
*05	61969 X	33846	-0-	-28123	-0-	31422	3	2424	9	N	2204	2254	0	19
06	59970 X	9192	-0-	-50778	-0-	8321	3	871	9	N	792	806	0	5
07	61969 X	-0-	-0-	-61969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5	0	-0-

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	292835	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10683	PERF.11091	- 21445	
*08	262626 X	262626	-0-	-0-	-0-	244150	3	18476	9	N	16796	16787	0	73
*09	265271 X	265271	-0-	-0-	-0-	250111	3	15160	9	N	13782	13836	0	19
*10	350568 X	350568	-0-	-0-	-0-	336354	3	14214	9	N	12922	12912	0	29
*11	251910 X	224624	-0-	-27286	-0-	209812	3	14812	9	N	13465	13428	0	66
*12	260307 X	171568	-0-	-88739	-0-	159267	3	12301	9	N	11183	11226	0	23
*01	260307 X	175869	-0-	-84438	-0-	164210	3	11659	9	N	10599	10533	0	89
*02	235116 X	176523	-0-	-58593	-0-	163675	3	12848	9	N	11680	11687	0	82
*03	260307 X	201312	-0-	-58995	-0-	186638	3	14674	9	N	13340	13382	0	40
*04	224610 X	177100	-0-	-47510	-0-	167285	3	9815	9	N	8923	8929	0	34
*05	195424 X	171617	-0-	-23807	-0-	160323	3	11294	9	N	10267	10246	0	55
*06	194820 X	163149	-0-	-31671	-0-	151834	3	11315	9	N	10286	10289	0	52
07	201314 X	164709	-0-	-36605	-0-	156461	3	8248	9	N	7498	7517	0	33

DUST DEVIL		WELL #:		2H	RRCID ->	292881	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.10265	- 20345	
02	SHUT IN	120444	-0-	120444	895611	112173	3	8271	9	N	7519	7587	0	49
03	SHUT IN	185635	-0-	185635	1081246	174741	3	10894	9	N	9904	9904	0	49
04	SHUT IN	150202	-0-	150202	1231448	141022	3	9180	9	N	8345	8355	0	39
05	1400438 X	168990	-0-	-1231448	-0-	156974	3	12016	9	N	10924	10855	0	108
06	223290 X	140408	-0-	-82882	-0-	130717	3	9691	9	N	8810	8822	0	96
07	230733 X	129136	-0-	-101597	-0-	122390	3	6746	9	N	6133	6177	0	52

HEAD HONCHO STATE		WELL #:		5H	RRCID ->	292902	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11296	- 21288	
02	253288 X	154408	-0-	-98880	-0-	151254	3	3154	9	N	2867	2847	0	20
03	213125 X	146933	-0-	-66192	-0-	142564	3	4369	9	N	3972	3980	0	12
04	206250 X	149892	-0-	-56358	-0-	146022	3	3870	9	N	3518	3517	0	13
05	195145 X	139395	-0-	-55750	-0-	137086	3	2309	9	N	2099	2101	0	11
06	188850 X	134470	-0-	-54380	-0-	131591	3	2879	9	N	2617	2615	0	13
07	170965 X	106416	-0-	-64549	-0-	102897	3	3519	9	N	3199	3198	0	14

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY HEAD HONCHO STATE		//CONT.// //CONT.//	31913 800 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	7H	RRCID ->	292903	COMPL. DATE	02/09/2022	TOTAL DEPTH	10697	PERF.10993	-	21212			
*08		282828 X	282828	-0-	-0-	-0-	269421 3	13407 9	N		12188	12175 0				53
*09		235123 X	235123	-0-	-0-	-0-	219232 3	15891 9	N		14446	14479 0				20
*10		258427 X	258427	-0-	-0-	-0-	241707 3	16720 9	N		15200	15185 0				35
*11		212317 X	212317	-0-	-0-	-0-	196246 3	16071 9	N		14610	14573 0				72
*12		200043 X	167478	-0-	-32565	-0-	154046 3	13432 9	N		12211	12258 0				25
*01		200043 X	162379	-0-	-37664	-0-	148677 3	13702 9	N		12456	12376 0				105
*02		180684 X	153595	-0-	-27089	-0-	145864 3	7731 9	N		7028	7084 0				49
*03		200043 X	151280	-0-	-48763	-0-	142606 3	8674 9	N		7885	7911 0				23
*04		193590 X	155836	-0-	-37754	-0-	146458 3	9378 9	N		8525	8516 0				32
*05		170066 X	151762	-0-	-18304	-0-	142441 3	9321 9	N		8474	8461 0				45
*06		164580 X	145108	-0-	-19472	-0-	138048 3	7060 9	N		6418	6430 0				33
07		170066 X	124773	-0-	-45293	-0-	117923 3	6850 9	N		6227	6232 0				28
			WELL #:	1H	RRCID ->	292905	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	10312	PERF.10845	-	20880			
02		SHUT IN	228786	-0-	228786	1321161	218922 3	9864 9	N		8967	9026 0				58
03		SHUT IN	233373	-0-	233373	1554534	226818 3	6555 9	N		5959	5988 0				29
04		SHUT IN	156319	-0-	156319	1710853	152555 3	3764 9	N		3422	3435 0				16
05		1877446 X	166593	-0-	-1710853	-0-	162077 3	4516 9	N		4105	4080 0				41
06		211980 X	130345	-0-	-81635	-0-	125375 3	4970 9	N		4518	4510 0				49
07		219046 X	140466	-0-	-78580	-0-	135848 3	4618 9	N		4198	4211 0				36
			WELL #:	3H	RRCID ->	292906	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10333	PERF.11530	-	20595			
02		SHUT IN	178633	-0-	178633	1452943	169620 3	9013 9	N		8194	8258 0				53
03		SHUT IN	217011	-0-	217011	1669954	209448 3	7563 9	N		6875	6894 0				34
04		SHUT IN	159764	-0-	159764	1829718	156161 3	3603 9	N		3275	3294 0				15
05		2014030 X	184312	-0-	-1829718	-0-	179748 3	4564 9	N		4149	4123 0				41
06		214650 X	176056	-0-	-38594	-0-	171830 3	4226 9	N		3842	3841 0				42
07		221805 X	71794	-0-	-150011	-0-	69599 3	2195 9	N		1995	2020 0				17
			WELL #:	6H	RRCID ->	292907	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10100	-	20160			
02		SHUT IN	178651	-0-	178651	869205	171675 3	6976 9	N		6342	6403 0				41
03		SHUT IN	259408	-0-	259408	1128613	246950 3	12458 9	N		11325	11310 0				56
04		SHUT IN	125229	-0-	125229	1253842	116593 3	8636 9	N		7851	7870 0				37
05		1419195 X	165353	-0-	-1253842	-0-	153977 3	11376 9	N		10342	10277 0				102
06		220380 X	144287	-0-	-76093	-0-	134258 3	10029 9	N		9117	9120 0				99
07		227726 X	122267	-0-	-105459	-0-	115602 3	6665 9	N		6059	6106 0				52
			WELL #:	4H	RRCID ->	292914	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10027	PERF.10230	-	20300			
02		SHUT IN	146191	-0-	146191	1388015	133761 3	12430 9	N		11300	11410 0				73
03		SHUT IN	86471	-0-	86471	1474486	72878 3	13593 9	N		12357	12369 0				61
04		SHUT IN	223369	-0-	223369	1697855	210741 3	12628 9	N		11480	11488 0				53
05		1923645 X	225790	-0-	-1697855	-0-	211139 3	14651 9	N		13319	13241 0				131
06		208260 X	167474	-0-	-40786	-0-	155634 3	11840 9	N		10764	10778 0				117
07		215202 X	186785	-0-	-28417	-0-	174888 3	11897 9	N		10815	10840 0				92
			WELL #:	5H	RRCID ->	292915	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10530	-	20585			
02		14B2 EXT	152123	-0-	152123	1254727	142785 3	9338 9	N		8489	8590 0				55
03		14B DENY	198726	-0-	198726	1453453	185328 3	13398 9	N		12180	12175 0				60
04		14B2 EXT	147209	-0-	147209	1600662	138036 3	9173 9	N		8339	8360 0				39
05		1757375 X	156713	-0-	-1600662	-0-	152961 3	3752 9	N		3411	3416 0				34
06		193350 X	159391	-0-	-33959	-0-	155156 3	4235 9	N		3850	3842 0				42
07		199795 X	131003	-0-	-68792	-0-	127860 3	3143 9	N		2857	2875 0				24

FORD, WEST (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY YAHTZEE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

YAHTZEE		WELL #:		1H	RRCID ->	294793	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10381	PERF.10450	- 20397				
*11	0	314811	-0-	314811	371733	291457	3	23354	9	N	21231	21184	0			137
*12	0	378484	-0-	378484	750217	345527	3	32957	9	N	29961	29801	0			297
*01	0	82658	-0-	82658	832875	67883	3	14775	9	N	13432	13612	0			117
*02	0	60052	-0-	60052	892927	54660	3	5392	9	N	4902	4956	0			63
*03	0	255720	-0-	255720	1148647	228690	3	27030	9	N	24573	24406	0			230
*04	0	221475	-0-	221475	1370122	198181	3	23294	9	N	21176	21230	0			176
*05	1618887 X	248765	-0-	-1370122	-0-	226473	3	22292	9	N	20265	20268	0			173
*06	209107 X	209107	-0-	-0-	-0-	190377	3	18730	9	N	17027	17100	0			100
07	234723 X	234723	-0-	-0-	-0-	216002	3	18721	9	N	17019	16947	0			172

YAHTZEE		WELL #:		4H	RRCID ->	294919	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10825	- 20718				
*11	0	354654	-0-	354654	418825	323735	3	30919	9	N	28108	28022	0			182
*12	0	273333	-0-	273333	692158	250938	3	22395	9	N	20359	20339	0			202
*01	0	186082	-0-	186082	878240	172559	3	13523	9	N	12294	12388	0			108
*02	0	105685	-0-	105685	983925	97596	3	8089	9	N	7354	7367	0			95
*03	0	81462	-0-	81462	1065387	74444	3	7018	9	N	6380	6415	0			60
*04	0	166337	-0-	166337	1231724	155555	3	10782	9	N	9802	9781	0			81
*05	1319592 X	87868	-0-	-1231724	-0-	80484	3	7384	9	N	6713	6737	0			57
*06	167135 X	167135	-0-	-0-	-0-	159538	3	7597	9	N	6906	6922	0			41
07	176504 X	176504	-0-	-0-	-0-	170002	3	6502	9	N	5911	5892	0			60

YAHTZEE		WELL #:		5H	RRCID ->	295023	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10425	PERF.10610	- 20386				
*11	0	232422	-0-	232422	260341	204976	3	27446	9	N	24951	24857	0			161
*12	0	212848	-0-	212848	473189	188433	3	24415	9	N	22195	22136	0			220
*01	0	200379	-0-	200379	673568	184720	3	15659	9	N	14235	14331	0			124
*02	0	250962	-0-	250962	924530	227966	3	22996	9	N	20905	20758	0			271
*03	0	108018	-0-	108018	1032548	95377	3	12641	9	N	11492	11655	0			108
*04	0	104366	-0-	104366	1136914	93355	3	11011	9	N	10010	10035	0			83
*05	0 W	109744	-0-	109744	1246658	98940	3	10804	9	N	9822	9821	0			84
06	0 W	124754	-0-	124754	1371412	114835	3	9919	9	N	9017	9048	0			53
07	0 W	213289	-0-	213289	1584701	197440	3	15849	9	N	14408	14316	0			145

YAHTZEE		WELL #:		2H	RRCID ->	295082	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10639	PERF.10730	- 20651				
*11	0	355848	-0-	355848	438569	334115	3	21733	9	N	19757	19716	0			128
*12	0	357363	-0-	357363	795932	338422	3	18941	9	N	17219	17176	0			171
*01	0	249516	-0-	249516	1045448	237512	3	12004	9	N	10913	10989	0			95
*02	0	124894	-0-	124894	1170342	117414	3	7480	9	N	6800	6807	0			88
*03	0	133925	-0-	133925	1304267	127174	3	6751	9	N	6137	6168	0			57
*04	0	189804	-0-	189804	1494071	181610	3	8194	9	N	7449	7444	0			62
*05	1668296 X	174225	-0-	-1494071	-0-	166650	3	7575	9	N	6886	6889	0			59
*06	165143 X	165143	-0-	-0-	-0-	159051	3	6092	9	N	5538	5564	0			33
07	180462 X	180462	-0-	-0-	-0-	174756	3	5706	9	N	5187	5168	0			52

YAHTZEE		WELL #:		3H	RRCID ->	295083	COMPL. DATE	10/18/2022	TOTAL DEPTH	10330	PERF.10378	- 20268				
*11	0	147121	-0-	147121	187245	106037	3	41084	9	N	37349	37216	0			241
*12	0	200610	-0-	200610	387855	164192	3	36418	9	N	33107	33020	0			328
*01	0	261017	-0-	261017	648872	218230	3	42787	9	N	38897	38885	0			340
*02	0	159900	-0-	159900	808772	137331	3	22569	9	N	20517	20591	0			266
*03	0	114342	-0-	114342	923114	97637	3	16705	9	N	15186	15310	0			142
*04	0	118485	-0-	118485	1041599	103977	3	14508	9	N	13189	13221	0			110
*05	1164042 X	122443	-0-	-1041599	-0-	108956	3	13487	9	N	12261	12266	0			105
*06	187242 X	187242	-0-	-0-	-0-	171769	3	15473	9	N	14066	14088	0			83
07	203920 X	203920	-0-	-0-	-0-	187286	3	16634	9	N	15122	15053	0			152

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
1920 ENERGY, LLC				194397												
AVENGER STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280675	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	8962	PERF.	9356	- 16363			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORSAIR STATE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280986	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9800	- 18173				
02	102762	X	31771	-0-	-70991	-0-	3299	1	24456	3	N	3651	3617	1	7	8	282
							4016	9									
03	35655	X	35655	-0-	-0-	-0-	3988	1	27182	3	N	4077	4089	1	21	8	249
							4485	9									
04	36555	X	36555	-0-	-0-	-0-	4017	1	28083	3	N	4050	3982	1	14	8	303
							4455	9									
*05	41146	X	41146	-0-	-0-	-0-	4027	1	32559	3	N	4128	4267	1	7	8	157
							19	4	4541	9							
*06	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	3697	1	27606	3	N	3437	3301	1	5	8	288
							3781	9									
*07	32891	X	31314	-0-	-1577	-0-	3977	1	23820	3	N	3197	3395	1			90
							3517	9									

FORTRESS STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281552	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8848	PERF.	9200	- 15341				
02	74009	X	20311	-0-	-53698	-0-	1250	1	17380	3	Y	1528	1306	1	325	8	316
							1681	9									
03	36828	X	27086	-0-	-9742	-0-	2323	1	22722	3	Y	1855	1408	1	280	8	483
							2041	9									
04	27630	X	24917	-0-	-2713	-0-	2145	1	21310	3	Y	1278	1461	1	230	8	70
							56	4	1406	9							
05	28551	X	22906	-0-	-5645	-0-	2302	1	19602	3	Y	911	839	1	9	8	133
							1002	9									
06	26220	X	14349	-0-	-11871	-0-	2006	1	11691	3	Y	585	608	1			195
							8	4	644	9							
07	DLQ G-10		17793	-0-	17793	17793	1978	1	15132	3	Y	620	720	1	7	8	88
							1	4	682	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281681	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9869	- 16970			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THUNDERBOLT STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	282197	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	9602	- 13487				
02	154384	X	34917	-0-	-119467	-0-	2918	1	30141	3	Y	1642	1272	1	289	8	438
							52	4	1806	9							
03	44826	X	38200	-0-	-6626	-0-	2870	1	33095	3	Y	1966	1339	1	271	8	794
							72	4	2163	9							
04	41520	X	34670	-0-	-6850	-0-	2718	1	30286	3	Y	1016	957	1	177	8	676
							548	4	1118	9							
05	40672	X	34016	-0-	-6656	-0-	3033	1	29849	2	Y	839	1297	0	20	8	198
							211	4	923	9							
06	37410	X	32055	-0-	-5355	-0-	3268	1	27129	3	Y	1312	1226	1			271
							215	4	1443	9							
07	DLQ G-10		31518	-0-	31518	31518	3476	1	27047	3	Y	886	893	1	21	8	243
							20	4	975	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MARAUDER STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 194397		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
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
		WELL #: 1H		RRCID -> 282306	COMPL. DATE 05/12/2017	TOTAL DEPTH 8868	PERF.11008	- 14400					
02		22196 X	4936	-0-	-17260	-0-	910 1	3270 3	N	457	348 1	109 8	48
							253 4	503 9					
03		6696 X	5623	-0-	-1073	-0-	965 1	4058 3	N	545	351 1	103 8	139
							600 9						
04		6480 X	4805	-0-	-1675	-0-	888 1	3487 3	N	391	351 1	89 8	90
							430 9						
05		5456 X	5270	-0-	-186	-0-	1006 1	3517 2	N	679	563 0	8 8	198
							747 9						
06		5430 X	2188	-0-	-3242	-0-	829 1	1184 3	N	159	196 1		193
							175 9						
07		5611 X	4691	-0-	-920	-0-	911 1	3373 3	N	369	402 1	9 8	151
							1 4	406 9					
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC COLT 45 STATE UNIT		251854		WELL #: 1701AH		RRCID -> 279181	COMPL. DATE 02/02/2017	TOTAL DEPTH 9340	PERF. 9780	- 16647			
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
EOG RESOURCES, INC. STATE MUDDY WATERS 30		253162		WELL #: 2H		RRCID -> 279407	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 9637	PERF.10000	- 14302			
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-			N	-0-			468
03		8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-			N	-0-			468
04		8010 X	6340	-0-	-1670	-0-	6198 2	12 4	N	118			586
							130 9						
05		13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	13360 2	27 4	N	312	762 1		136
							343 9						
06		18579 X	18579	-0-	-0-	-0-	17870 2	39 4	N	609	567 1		178
							670 9						
07		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	7 1	11502 3	N	316			494
							16 4	348 9					
STATE BB KING 32		WELL #: 2H		RRCID -> 279613	COMPL. DATE 02/01/2016	TOTAL DEPTH 9793	PERF. 9990	- 14394					
02		19311 X	63	-0-	-19248	-0-	2 1	54 2	N	6			142
							7 9						
03		7223 X	22	-0-	-7201	-0-	3 1	19 2	N	-0-			142
04		6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-			N	-0-			142
05		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	206 1	10321 2	N	548	576 1		114
							47 4	603 9					
06		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	150 1	9439 2	N	592	567 1		139
							45 4	651 9					
07		10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	102 1	9746 3	N	355	191 1		303
							32 4	391 9					
STATE JOHNNY CASH 23		WELL #: 2H		RRCID -> 280225	COMPL. DATE 02/11/2016	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 9950	- 15802					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
ORBISON 28		WELL #:		6H	RRCID ->	280226	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	10191	PERF.10433	- 13042
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	18255 X	12459	-0-	-5796	-0-	169 1	11531 2	N	627	586 1	183	
03	12555 X	10001	-0-	-2554	-0-	69 4	690 9	N	476	387 1	272	
04	12150 X	559	-0-	-11591	-0-	191 1	9226 2	N	-0-		272	
05	12555 X	7432	-0-	-5123	-0-	60 4	524 9	N	190	384 1	78	
06	12150 X	-0-	-0-	-12150	-0-	2 1	557 2	N	-0-		78	
07	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	69 1	7131 2	N	645	378 1	342	3 8
						23 4	209 9					
						1530 1	12764 3	N				
						69 4	710 9					
SANTANA 29		WELL #:		2H	RRCID ->	281470	COMPL. DATE	10/02/2016	TOTAL DEPTH	10007	PERF.10450	- 14402
02	27665 X	12724	-0-	-14941	-0-	12481 2	28 4	N	195	195 1	125	
03	24969 X	24969	-0-	-0-	-0-	215 9	18 4	N	164		289	
04	14460 X	5715	-0-	-8745	-0-	24771 2	1 4	N	-0-		289	
05	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	180 9	53 4	N	604	768 1	125	
06	43096 X	43096	-0-	-0-	-0-	5714 2	125 4	N	1247	1103 1	269	
07	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	20513 2	83 4	N	832	929 1	172	
						664 9						
						41599 2						
						1372 9						
						28691 3						
						915 9						
STATE GATEWAY 38		WELL #:		2H	RRCID ->	282664	COMPL. DATE	01/07/2017	TOTAL DEPTH	9818	PERF.10290	- 16728
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2 4		N	-0-		111	
ALLMAN 24		WELL #:		6H	RRCID ->	283015	COMPL. DATE	06/02/2017	TOTAL DEPTH	9897	PERF.10087	- 15972
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
ALLMAN 25 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	283140	COMPL. DATE	09/04/2017	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4170	- 4556
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ALLMAN 24		WELL #:		1H	RRCID ->	283737	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	9867	PERF.10169	-	16919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		287454 X	54443	-0-	-233011	-0-	52296 2	125 4	Y	1838	2138 1		161
							2022 9						
03		81292 X	81292	-0-	-0-	-0-	78686 2	146 4	Y	2236	1908 1		489
							2460 9						
04		62580 X	54423	-0-	-8157	-0-	52702 2	129 4	Y	1447	1736 1		200
							1592 9						
05		60264 X	39635	-0-	-20629	-0-	38059 2	106 4	Y	1336	1308 1		228
							1470 9						
06		78660 X	43847	-0-	-34813	-0-	41805 2	136 4	Y	1733	1533 1		428
							1906 9						
07		81282 X	39202	-0-	-42080	-0-	37354 3	117 4	Y	1574	1852 1		150
							1731 9						

STATE GATEWAY 34-39		WELL #:		12H	RRCID ->	284428	COMPL. DATE	04/23/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44		WELL #:		1H	RRCID ->	285578	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10191	-	12423
02	28663 X	8827	-0-	-19836	-0-	8037 2	46 4	N	676	755 1			349
						744 9							
03	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	6917 2	45 4	N	513	504 1			358
						564 9							
04	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	8004 2	60 4	N	827	757 1			428
						910 9							
05	9765 X	7388	-0-	-2377	-0-	6599 2	52 4	N	670	760 1			338
						737 9							
06	9450 X	5656	-0-	-3794	-0-	5081 2	37 4	N	489	383 1			444
						538 9							
07	9765 X	6054	-0-	-3711	-0-	5284 3	49 4	N	655	565 1			534
						721 9							

RINCON UNIT 72 16-20		WELL #:		1H	RRCID ->	285603	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10610	-	15410
02	8078 X	4735	-0-	-3343	-0-	458 1	4140 2	N	109	197 1	9 8		124
						17 4	120 9						
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	439 1	4386 2	N	92				216
						16 4	101 9						
04	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	5877 1	3580 2	N	207				423
						24 4	228 9						
05	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	3163 1	4202 2	N	342	378 1			387
						35 4	376 9						
06	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	9670 1	4260 2	N	196	185 1			398
						26 4	216 9						
07	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	19055 1	6344 3	N	231	12 8			617
						31 4	254 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JETT RINK STATE 58-23		WELL #:		1H		RRCID -> 286146			COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		6369 X	5194	-0-	-1175	-0-	4959 2	27 4	N	189	195 1		601	
							208 9							
03		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6966 2	39 4	N	287	376 1		512	
							316 9							
04		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6439 2	33 4	N	220	195 1		537	
							242 9							
05		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6898 2	37 4	N	270	362 1		445	
							297 9							
06		7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	6889 2	37 4	N	245	175 1		515	
							270 9							
07		7223 X	6828	-0-	-395	-0-	6538 3	35 4	N	232	176 1		571	
							255 9							

HERMOSA STATE 55 30-31		WELL #:		3H		RRCID -> 287177			COMPL. DATE 12/08/2018			TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542		
02		76194 X	34572	-0-	-41622	-0-	31877 2	176 4	N	2290	1346 1	14 8	1211	
							2519 9							
03		36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	33487 2	177 4	N	2206	2486 1		931	
							2427 9							
04		40290 X	34462	-0-	-5828	-0-	32169 2	155 4	N	1944	2102 1		773	
							2138 9							
05		41633 X	34947	-0-	-6686	-0-	32719 2	157 4	N	1883	1872 1		784	
							2071 9							
06		40290 X	25991	-0-	-14299	-0-	24596 2	94 4	N	1183	1311 1		656	
							1301 9							
07		38285 X	26266	-0-	-12019	-0-	24558 3	114 4	N	1449	1663 1		442	
							1594 9							

ZUMA STATE UNIT 72 10-21		WELL #:		3H		RRCID -> 287441			COMPL. DATE 01/18/2019			TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793		
02		4485 X	847	-0-	-3638	-0-	333 2	52 4	N	420	382 1	80 8	488	
							462 9							
03		1178 X	1053	-0-	-125	-0-	331 2	74 4	N	589	375 1		702	
							648 9							
04		1890 X	1386	-0-	-504	-0-	1385 2	1 9	N	1			703	
05		1953 X	544	-0-	-1409	-0-	481 2	11 4	N	47			750	
							52 9							
06		1890 X	672	-0-	-1218	-0-	639 4	33 9	N	30			780	
07		1426 X	767	-0-	-659	-0-	2 1	276 3	N	41	27 8		794	
							444 4	45 9						

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03		WELL #:		1H		RRCID -> 287596			COMPL. DATE 10/20/2018			TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780		
02		25087 X	11982	-0-	-13105	-0-	10545 2	81 4	N	1233	1155 1	6 8	703	
							1356 9							
03		15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	13761 2	116 4	N	1618	1907 1		414	
							1780 9							
04		14575 X	14575	-0-	-0-	-0-	13099 2	93 4	N	1257	1140 1		531	
							1383 9							
05		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	15547 2	111 4	N	1572	1697 1		406	
							1729 9							
06		15150 X	14780	-0-	-370	-0-	13308 2	93 4	N	1254	1118 1		542	
							1379 9							
07		15655 X	12475	-0-	-3180	-0-	11150 3	83 4	N	1129	1118 1		553	
							1242 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: W201PA		RRCID -> 279027		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 11875 - 16350		
02	20524 X	18589	-0-	-1935	-0-	1140	1	16297	2	N	1047	745	1	730
03	22796 X	22796	-0-	-0-	-0-	1152	9	1271	1	N	846	1119	1	457
04	21642 X	21642	-0-	-0-	-0-	931	9	1230	1	N	1043	742	1	758
05	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	1147	9	1271	1	N	1182	1494	1	446
06	22050 X	20776	-0-	-1274	-0-	1300	9	1230	1	N	956	728	1	674
07	22785 X	20713	-0-	-2072	-0-	1052	9	1220	1	N	883	728	1	829
						971	9							

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		578467		WELL #: 1H		RRCID -> 278439		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8415 - 12170		
02	13944 X	10479	-0-	-3465	-0-	9904	3	566	4	N	8			430
03	15438 X	14140	-0-	-1298	-0-	9	9	13659	3	N	18			448
04	14910 X	13375	-0-	-1535	-0-	20	9	13309	3	N	16			464
05	15407 X	8401	-0-	-7006	-0-	18	9	6539	3	N	13			477
06	14910 X	11387	-0-	-3523	-0-	14	9	11320	3	N	10			487
07	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-	11	9			N	-0-			487

STEVE STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 278599		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 7938		PERF. 8405 - 12533				
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			387
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			387
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			387
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			387
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			387
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			387

STEVE STATE		WELL #: 3H		RRCID -> 283068		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8077 - 12320				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		578467									
COVINGTON STATE 13		WELL #:		2H	RRCID ->	283462	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7672	PERF. 7986 - 15172		
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	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021													

PLUMMER STATE NEVILL 16-21		WELL #:			RRCID ->	284679	COMPL. DATE	02/08/2017	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8632 - 15136		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021													

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14		WELL #:			RRCID ->	284762	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 11414 - 15614		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021													

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27		WELL #:			RRCID ->	285042	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8606 - 15306		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021													

PLUMMER STATE 20-29		WELL #:			RRCID ->	285458	COMPL. DATE	03/08/2017	TOTAL DEPTH	8436	PERF. 8356 - 15510		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			309
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021													

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON																
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467																
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869																
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

02	44604 X	41821	-0-	-2783	-0-	39650	3	1034	4	N	1034	1013	1			807
						1137	9									
03	48298 X	45880	-0-	-2418	-0-	44622	3	90	4	N	1062	1104	1			765
						1168	9									
04	46080 X	43340	-0-	-2740	-0-	41886	3	334	4	N	1018	1018	1			765
						1120	9									
05	46779 X	44209	-0-	-2570	-0-	41352	3	1647	4	N	1100	1002	1	9	8	854
						1210	9									
06	45270 X	43631	-0-	-1639	-0-	41817	3	626	4	N	1080	1162	1			772
						1188	9									
07	46314 X	43875	-0-	-2439	-0-	33480	3	9255	4	N	1036	928	1			880
						1140	9									

SATURN SWD OPERATING LLC 748767																
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718																
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SATURN SWD OPERATING LLC		//CONT.// 748767									
I TAKE IT ALL C SWD		WELL #: 2		RRCID -> 292418		COMPL. DATE 03/03/2022		TOTAL DEPTH 5889		PERF. 2682 - 5652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SCALA ENERGY OPERATING, LLC		750082		RRCID -> 282738		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 7932		PERF. 8115 - 12715	
HUEY STATE 24		WELL #: 1H									
02	33826 X	33826	-0-	-0-	-0-	15 1	32171 3	Y	1162	1125 0	301
						362 4	1278 9				
03	36014 X	36014	-0-	-0-	-0-	11 1	34567 3	Y	1216	1189 0	328
						98 4	1338 9				
04	29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	20 1	27699 3	Y	1017	1019 0	326
						531 4	1119 9				
05	26701 X	26701	-0-	-0-	-0-	14 1	25572 3	Y	984	1011 0	299
						33 4	1082 9				
06	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	10 1	24017 3	Y	849	822 0	326
						358 4	934 9				
07	26753 X	24458	-0-	-2295	-0-	10 1	23456 3	Y	749	786 0	289
						168 4	824 9				

NORMAN STATE 14		WELL #: 1H		RRCID -> 282746		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 7629		PERF. 8253 - 17950	
02	87948 X	59101	-0-	-28847	-0-	26 1	53942 3	Y	4096	4127 0	1106
						627 4	4506 9				
03	94426 X	56983	-0-	-37443	-0-	17 1	52351 3	Y	4060	4048 0	1118
						149 4	4466 9				
04	91380 X	54514	-0-	-36866	-0-	36 1	49781 3	Y	3438	3451 0	1105
						915 4	3782 9				
05	94426 X	53288	-0-	-41138	-0-	27 1	49117 3	Y	3704	3711 0	1098
						70 4	4074 9				
06	80490 X	49588	-0-	-30902	-0-	19 1	45804 3	Y	2993	2929 0	1162
						473 4	3292 9				
*07	52436 X	52436	-0-	-0-	-0-	22 1	48814 3	Y	2962	3015 0	1109
						342 4	3258 9				

HUEY STATE 24		WELL #: 2H		RRCID -> 283776		COMPL. DATE 09/21/2017		TOTAL DEPTH 7879		PERF. 8178 - 12914	
02	18140 X	18140	-0-	-0-	-0-	8 1	16497 3	Y	1318	1251 0	336
						185 4	1450 9				
03	19995 X	19266	-0-	-729	-0-	6 1	17711 3	Y	1363	1331 0	368
						50 4	1499 9				
04	19350 X	17410	-0-	-1940	-0-	11 1	15882 3	Y	1197	1185 0	380
						200 4	1317 9				
05	19995 X	15981	-0-	-4014	-0-	8 1	14719 3	Y	1120	1158 0	342
						22 4	1232 9				
06	19350 X	16131	-0-	-3219	-0-	6 1	14705 3	Y	1070	1011 0	401
						243 4	1177 9				
07	16616 X	14779	-0-	-1837	-0-	6 1	13651 3	Y	944	983 0	362
						84 4	1038 9				

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082														
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		

02		21700 X	5914	-0-	-15786	-0-	634 1	4558 3	Y	656	637 0	657		
							722 9							
03		24025 X	8572	-0-	-15453	-0-	656 1	7118 3	Y	725	839 0	543		
							798 9							
04		23933 X	23933	-0-	-0-	-0-	686 1	22735 3	Y	465	593 0	415		
							512 9							
05		28220 X	28220	-0-	-0-	-0-	818 1	26646 3	Y	687	740 0	362		
							756 9							
06		29654 X	29654	-0-	-0-	-0-	990 1	28007 3	Y	597	816 0	143		
							657 9							
07		24738 X	24099	-0-	-639	-0-	842 1	22629 3	Y	571	210 0	504		
							628 9							

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 1H RRCID -> 284173 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7683 - 12708														

02		22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	315 1	21873 3	Y	578	658 0	-0-		
							59 4	636 9						
03		24149 X	23905	-0-	-244	-0-	91 1	23178 3	Y	578	578 0	-0-		
							636 9							
04		21810 X	9845	-0-	-11965	-0-	46 1	9507 3	Y	265	265 0	-0-		
							292 9							
05		24149 X	-0-	-0-	-24149	-0-			Y	-0-		-0-		
06		23370 X	-0-	-0-	-23370	-0-			Y	-0-		-0-		
07		25327 X	8541	-0-	-16786	-0-	87 1	7183 3	Y	1155	1114 0	41		
							1271 9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797														

02		74340 X	66890	-0-	-7450	-0-	149 1	66693 3	Y	40	46 0	6		
							4 4	44 9						
03		82305 X	77339	-0-	-4966	-0-	156 1	77027 3	Y	141	127 0	20		
							1 4	155 9						
04		79650 X	75946	-0-	-3704	-0-	92 1	75676 3	Y	158	151 0	27		
							4 4	174 9						
05		78856 X	78856	-0-	-0-	-0-	111 1	78544 3	Y	183	173 0	37		
							201 9							
06		77325 X	77325	-0-	-0-	-0-	88 1	76900 3	Y	143	143 0	37		
							180 4	157 9						
*07		80131 X	80131	-0-	-0-	-0-	93 1	79770 3	Y	162	152 0	47		
							90 4	178 9						

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355														

02		111210 X	111210	-0-	-0-	-0-	241 1	108177 3	Y	2532	2534 0	358		
							7 4	2785 9						
03		168206 X	126507	-0-	-41699	-0-	250 1	123197 3	Y	2781	2711 0	428		
							1 4	3059 9						
04		162780 X	133657	-0-	-29123	-0-	159 1	130445 3	Y	2770	2711 0	487		
							6 4	3047 9						
05		168206 X	130764	-0-	-37442	-0-	180 1	127723 3	Y	2601	2540 0	548		
							2861 9							
06		150810 X	130662	-0-	-20148	-0-	145 1	127492 3	Y	2484	2416 0	616		
							293 4	2732 9						
07		138105 X	137623	-0-	-482	-0-	158 1	134531 3	Y	2530	2408 0	738		
							151 4	2783 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		750082										
SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		2HA	RRCID ->	286529	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	7906	PERF.	8011 - 18199		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			201

SHERIFF BART STATE 36		WELL #:		3HB	RRCID ->	286530	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8259 - 18375
02	75768 X	70584	-0-	-5184	-0-	743 1	67775 3	Y	1858	2045 0		597
						22 4	2044 9					
03	83886 X	74812	-0-	-9074	-0-	819 1	72162 3	Y	1649	1600 0		646
						17 4	1814 9					
04	81180 X	70995	-0-	-10185	-0-	369 1	69149 3	Y	1299	1367 0		578
						48 4	1429 9					
05	83018 X	70084	-0-	-12934	-0-	16 1	68406 3	Y	1503	1817 0		264
						9 4	1653 9					
06	78600 X	65724	-0-	-12876	-0-	63973 3	136 4	Y	1468	1408 0		324
						1615 9						
07	70122 X	66962	-0-	-3160	-0-	65046 3	101 4	Y	1650	1357 0		617
						1815 9						

BLUTO STATE UNIT 2312		WELL #:		1H	RRCID ->	286634	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7425 - 17614
02	85708 X	77637	-0-	-8071	-0-	374 1	76217 3	N	655	520 0		643
						325 4	721 9					
03	92008 X	84539	-0-	-7469	-0-	436 1	82969 3	N	719	745 0		617
						343 4	791 9					
04	88710 X	81474	-0-	-7236	-0-	206 1	79154 3	N	723	647 0		693
						1319 4	795 9					
05	90861 X	85017	-0-	-5844	-0-	196 1	84017 3	N	731	659 0		765
						804 9						
06	86010 X	65319	-0-	-20691	-0-	81 1	64636 3	Y	547	616 0		696
						602 9						
07	85963 X	77496	-0-	-8467	-0-	16 1	76800 3	Y	618	559 0		755
						680 9						

LILI VON SHTUPP STATE		WELL #:		1HA	RRCID ->	287060	COMPL. DATE	01/11/2019	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7592 - 17302
02	29708 X	19161	-0-	-10547	-0-	263 1	18631 3	Y	181	221 0		-0-
						68 4	199 9					
03	32891 X	5866	-0-	-27025	-0-	23 1	5644 3	Y	181	181 0		-0-
						199 9						
04	31830 X	5006	-0-	-26824	-0-	37 1	4835 3	Y	122	122 0		-0-
						134 9						
05	32891 X	-0-	-0-	-32891	-0-			Y	-0-			-0-
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-			Y	-0-			-0-
07	16523 X	6660	-0-	-9863	-0-	80 1	6570 3	Y	9	9 0		-0-
						10 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
SHERIFF BART STATE 36		WELL #: 4HA		RRCID -> 288337		COMPL. DATE 07/21/2019		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7781 - 12835	
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
02	29834 X	29834	-0-	-0-	-0-	62 1 2 4	27838 3 1932 9	Y	1756	1705 0	241
03	32457 X	31283	-0-	-1174	-0-	59 1 1921 9	29303 3	Y	1746	1716 0	271
04	31410 X	31372	-0-	-38	-0-	36 1 1 4	29499 3 1836 9	Y	1669	1645 0	295
05	32457 X	32281	-0-	-176	-0-	43 1 1920 9	30318 3	Y	1745	1678 0	362
06	31410 X	31312	-0-	-98	-0-	34 1 56 4	29412 3 1810 9	Y	1645	1599 0	408
07	32178 X	32032	-0-	-146	-0-	35 1 33 4	30139 3 1825 9	Y	1659	1582 0	485

WACO KID STATE UNIT 34		WELL #: 2HA		RRCID -> 289512		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 7396		PERF. 7521 - 11994	
02	33096 X	21993	-0-	-11103	-0-	217 1 228 4	20358 3 1190 9	Y	1082	1346 0	-0-
03	36642 X	23296	-0-	-13346	-0-	68 1 1190 9	22038 3	Y	1082	1082 0	-0-
04	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-			Y	-0-		-0-
05	36642 X	-0-	-0-	-36642	-0-			Y	-0-		-0-
06	35460 X	-0-	-0-	-35460	-0-			Y	-0-		-0-
07	24335 X	5891	-0-	-18444	-0-	53 1 1388 9	4450 3	Y	1262	1218 0	44

NORMAN STATE 14		WELL #: 2HA		RRCID -> 290674		COMPL. DATE 12/07/2020		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7844 - 17782	
02	48272 X	43417	-0-	-4855	-0-	232 1 162 4	38342 3 4681 9	Y	4255	4279 0	542
03	54189 X	54189	-0-	-0-	-0-	237 1 71 4	49087 3 4794 9	Y	4358	4339 0	561
04	60832 X	60832	-0-	-0-	-0-	201 1 67 4	55684 3 4880 9	Y	4436	4338 0	659
05	62837 X	62837	-0-	-0-	-0-	226 1 317 4	57561 3 4733 9	Y	4303	4275 0	687
06	51720 X	10422	-0-	-41298	-0-	42 1 23 4	9521 3 836 9	Y	760	1210 0	237
07	58714 X	21273	-0-	-37441	-0-	87 1 9 4	18795 3 2382 9	Y	2165	1935 0	467

NORMAN STATE 14		WELL #: 3HA		RRCID -> 290675		COMPL. DATE 12/03/2020		TOTAL DEPTH 7748		PERF. 7895 - 17835	
02	105448 X	39832	-0-	-65616	-0-	216 1 132 4	37870 3 1614 9	Y	1467	1523 0	193
03	115568 X	50863	-0-	-64705	-0-	240 1 71 4	48568 3 1984 9	Y	1804	1768 0	229
04	73035 X	73035	-0-	-0-	-0-	255 1 49 4	70384 3 2347 9	Y	2134	2051 0	312
05	89457 X	89457	-0-	-0-	-0-	336 1 477 4	85529 3 3115 9	Y	2832	2709 0	435
06	84586 X	84586	-0-	-0-	-0-	366 1 321 4	80881 3 3018 9	Y	2744	2659 0	520
*07	92388 X	92388	-0-	-0-	-0-	407 1 1022 4	87682 3 3277 9	Y	2979	2819 0	680

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON		
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082									
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) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
02	123703 X	123703	-0-	-0-	-0-	673 1 117343 3	4781	5111 0	647		
						428 4 5259 9					
03	205747 X	99213	-0-	-106534	-0-	469 1 94109 3	4086	4191 0	542		
						140 4 4495 9					
04	199110 X	95405	-0-	-103705	-0-	325 1 91034 3	3450	3466 0	526		
						251 4 3795 9					
05	205747 X	86649	-0-	-119098	-0-	323 1 82229 3	3311	3306 0	531		
						455 4 3642 9					
06	199110 X	85532	-0-	-113578	-0-	369 1 81334 3	3187	3109 0	609		
						323 4 3506 9					
*07	102120 X	102120	-0-	-0-	-0-	446 1 96937 3	3303	3151 0	761		
						1104 4 3633 9					
NORMAN STATE 14		WELL #:		6HA	RRCID -> 290697	COMPL. DATE 11/26/2020	TOTAL DEPTH	7846	PERF. 7964 - 17961		
02	97794 X	97794	-0-	-0-	-0-	541 1 94056 3	2612	2768 0	350		
						324 4 2873 9					
03	108010 X	108010	-0-	-0-	-0-	519 1 104141 3	2905	2882 0	373		
						154 4 3196 9					
04	121108 X	121108	-0-	-0-	-0-	423 1 117178 3	2972	2905 0	440		
						238 4 3269 9					
05	113100 X	113100	-0-	-0-	-0-	427 1 108744 3	3023	2984 0	479		
						604 4 3325 9					
06	108723 X	108723	-0-	-0-	-0-	474 1 104602 3	2943	2862 0	560		
						410 4 3237 9					
*07	122196 X	122196	-0-	-0-	-0-	544 1 116875 3	3087	2938 0	709		
						1381 4 3396 9					
NORMAN STATE 14		WELL #:		7HA	RRCID -> 290701	COMPL. DATE 11/25/2020	TOTAL DEPTH	7591	PERF. 7779 - 17822		
02	90793 X	90793	-0-	-0-	-0-	489 1 84278 3	5206	5377 0	681		
						299 4 5727 9					
03	119350 X	93742	-0-	-25608	-0-	437 1 87598 3	5071	5094 0	658		
						129 4 5578 9					
04	118980 X	85839	-0-	-33141	-0-	290 1 80701 3	4270	4279 0	649		
						151 4 4697 9					
05	122946 X	80828	-0-	-42118	-0-	296 1 75431 3	4261	4231 0	679		
						414 4 4687 9					
06	118980 X	73837	-0-	-45143	-0-	312 1 68820 3	4029	3937 0	771		
						273 4 4432 9					
07	92752 X	81538	-0-	-11214	-0-	352 1 75815 3	4087	3913 0	945		
						875 4 4496 9					
HUEY STATE 24		WELL #:		5H	RRCID -> 292400	COMPL. DATE 02/05/2022	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8977 - 19727		
02	133448 X	49384	-0-	-84064	-0-	23 1 47785 3	967	948 0	254		
						512 4 1064 9					
03	147746 X	57185	-0-	-90561	-0-	19 1 55931 3	980	967 0	267		
						157 4 1078 9					
04	142980 X	88926	-0-	-54054	-0-	59 1 84999 3	1421	1278 0	410		
						2305 4 1563 9					
05	127697 X	127697	-0-	-0-	-0-	70 1 125229 3	2016	1872 0	554		
						180 4 2218 9					
06	117408 X	117408	-0-	-0-	-0-	49 1 113912 3	1793	1680 0	667		
						1475 4 1972 9					
*07	121399 X	121399	-0-	-0-	-0-	52 1 118609 3	1713	1740 0	640		
						854 4 1884 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
SCALA ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 750082												
HUEY STATE 24		WELL #:		6H	RRCID -> 292552	COMPL. DATE	02/05/2022	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	8669 - 19444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		137172 X	55916	-0-	-81256	-0-	26 1	53982 3	Y	1175	1136	0	305	
							615 4	1293 9						
03		151869 X	57256	-0-	-94613	-0-	19 1	55772 3	Y	1188	1170	0	323	
							158 4	1307 9						
04		146970 X	92073	-0-	-54897	-0-	61 1	87965 3	Y	1811	1616	0	518	
							2055 4	1992 9						
05		106639 X	106639	-0-	-0-	-0-	58 1	104145 3	Y	2080	2005	0	593	
							148 4	2288 9						
06		105597 X	105597	-0-	-0-	-0-	44 1	102089 3	Y	1977	1840	0	730	
							1289 4	2175 9						
*07		112200 X	112200	-0-	-0-	-0-	48 1	109180 3	Y	1984	1984	0	730	
							790 4	2182 9						

HUEY STATE 24		WELL #:		9H	RRCID -> 293435	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	7974	PERF.	8225 - 18784			
02		126553 X	126553	-0-	-0-	-0-	263 1	118136 3	Y	7406	7310	0	1033	
							7 4	8147 9						
03		135981 X	135981	-0-	-0-	-0-	260 1	127879 3	Y	7128	7048	0	1113	
							1 4	7841 9						
04		131550 X	127337	-0-	-4213	-0-	149 1	120177 3	Y	6370	6345	0	1138	
							4 4	7007 9						
05		135935 X	120476	-0-	-15459	-0-	160 1	113928 3	Y	5807	5713	0	1232	
							6388 9							
06		131550 X	108108	-0-	-23442	-0-	117 1	102223 3	Y	5015	4978	0	1269	
							251 4	5517 9						
07		130758 X	109381	-0-	-21377	-0-	122 1	103981 3	Y	4692	4562	0	1399	
							117 4	5161 9						

NORMAN STATE 14		WELL #:		11H	RRCID -> 294062	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8650 - 19369			
02		SHUT IN	115260	-0-	115260	141121	664 1	112054 3	Y	1950	1791	0	227	
							397 4	2145 9						
03		260117 X	118996	-0-	-141121	-0-	580 1	116282 3	Y	1783	1780	0	230	
							173 4	1961 9						
04		158400 X	100829	-0-	-57571	-0-	360 1	98897 3	Y	1297	1326	0	201	
							145 4	1427 9						
05		163680 X	73690	-0-	-89990	-0-	283 1	71916 3	Y	990	1026	0	165	
							402 4	1089 9						
06		158400 X	67705	-0-	-90695	-0-	302 1	66638 3	Y	462	524	0	103	
							257 4	508 9						
07		127596 X	75249	-0-	-52347	-0-	342 1	73717 3	Y	296	322	0	77	
							864 4	326 9						

NORMAN STATE 14		WELL #:		10H	RRCID -> 294223	COMPL. DATE	01/16/2023	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	8648 - 19397			
02		SHUT IN	103679	-0-	103679	129028	599 1	100724 3	Y	1820	1667	0	212	
							354 4	2002 9						
03		227382 X	98354	-0-	-129028	-0-	482 1	95867 3	Y	1693	1687	0	218	
							143 4	1862 9						
04		178020 X	51355	-0-	-126665	-0-	178 1	50282 3	Y	714	809	0	123	
							110 4	785 9						
05		183954 X	67560	-0-	-116394	-0-	259 1	65901 3	Y	940	916	0	147	
							366 4	1034 9						
06		178020 X	61206	-0-	-116814	-0-	272 1	59968 3	Y	668	682	0	133	
							231 4	735 9						
07		114793 X	67767	-0-	-47026	-0-	306 1	65945 3	Y	676	651	0	158	
							772 4	744 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
 NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	105426	-0-	105426	129087	606 1 360 4	102229 3 2231 9	Y	2028	1856 0	235
03	0 W	101648	-0-	101648	230735	497 1 148 4	98862 3 2141 9	Y	1946	1931 0	250
04	0 W	48543	-0-	48543	279278	168 1 105 4	47314 3 956 9	Y	869	972 0	147
05	0 W	63789	-0-	63789	343067	244 1 345 4	62057 3 1143 9	Y	1039	1022 0	164
06	402213 X	59146	-0-	-343067	-0-	261 1 222 4	57628 3 1035 9	Y	941	924 0	181
07	116715 X	66568	-0-	-50147	-0-	298 1 752 4	64370 3 1148 9	Y	1044	987 0	238

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7478 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	27354	-0-	27354	27354	396 1 18 4	21995 3 4945 9	Y	4495	4337 0	158

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 18460

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	22948	-0-	22948	22948	232 1 9 4	16867 3 5840 9	Y	5309	5123 0	186

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	32200	-0-	32200	32200	365 1 14 4	24678 3 7143 9	Y	6494	6266 0	228

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC		//CONT.//		801148										
BABY LIL SWD		WELL #:		2	RRCID ->	294059	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2447	-	5850
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		SARGE 17		WELL #:	1H	RRCID ->	283130	COMPL. DATE	03/13/2021	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	10167	-	14819
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4588	3	19	4	N	532	371	1				678
						585	9										
03	6820 X	5443	-0-	-1377	-0-	4851	3	8	4	N	531	543	1	2	8		664
						584	9										
04	6600 X	5398	-0-	-1202	-0-	4797	3	601	9	N	546	544	1	2	8		664
05	6479 X	5179	-0-	-1300	-0-	4604	3	575	9	N	523	695	1	2	8		490
06	6180 X	4748	-0-	-1432	-0-	4015	3	27	4	N	642	546	1	2	8		584
						706	9										
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT						584

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:	1HA	RRCID ->	280830	COMPL. DATE	07/11/2016	TOTAL DEPTH	7471	PERF.	7729	-	11994
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ADMIRAL FRANK FLETCHER		WELL #:		1HC	RRCID ->	283020	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	7841	PERF.	8166	-	12447
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2023										

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE		WELL #:		3HX	RRCID ->	284850	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	7622	-	17389
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	27	2	23	9	Y	21	26	1				17
03	58 R	58	-0-	-0-	-0-	23	2	35	9	Y	32	27	1				22
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	37	2	44	9	Y	40	39	1				23
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	51	2	20	9	Y	18	22	1				19
06	82 R	82	-0-	-0-	-0-	43	2	39	9	Y	35	32	1				22
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	34	2	17	9	Y	15	30	1				7

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS								
DOUBLE BARREL OIL LLC		//CONT.//		224791												
FORT STOCKTON UNIT		WELL #:		313	RRCID ->	139215	COMPL. DATE	05/13/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2	47	9	Y	43	52	1	35
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2	68	9	Y	62	53	1	44
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	-0-		74	2	87	9	Y	79	78	1	45
05	143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-		102	2	41	9	Y	37	44	1	38
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-		86	2	77	9	Y	70	63	1	45
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		68	2	31	9	Y	28	59	1	14

GENESIS EXPLORATION LLC				300193			49B		CNTY: PECOS			
STATE A/C 101		WELL #:		2	RRCID ->	019864	COMPL. DATE	05/08/1959	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT STOCKTON, S. (QUEEN)				32128 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.		WELL #:		1	RRCID ->	088625	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2672 - 2675
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	169993	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	4935	PERF.	4454 - 4658
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)				32344 600	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	071111	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
02	1101 N	237	-0-	-864 B	-0-	237	2			N	-0-	54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	54
04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	54
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	54
06	210 N	135	-0-	-75 B	-0-	135	2			N	-0-	54
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT	54

SIBLEY UNIT				32216 475	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
WELL #:		2	RRCID ->	076881	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3223 - 3671		
02	1101 N	237	-0-	-864 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-	-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
05	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	-0-
06	270 N	135	-0-	-135 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT	-0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)			32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
FOUR C OIL & GAS CORP.			280588												
GRAY, NELLE			WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)			33154 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
THOMASON "D"			WELL #: 1		RRCID -> 166061		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10602 - 10612				

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK "B"			WELL #: 1		RRCID -> 183331		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9929 - 10632				

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191093		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 10730		PERF. 9936 - 10650				

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3"			WELL #: 1		RRCID -> 194366		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 10821		PERF.10534 - 10710				

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JURECEK "D"			WELL #: 1		RRCID -> 195646		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 10721		PERF. 9924 - 10640				

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012								
JURECEK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702	PERF.10474	- 10518
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL "7"		WELL #:		1	RRCID ->	209785	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9892	- 10610
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062										
HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173336	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10544	- 10561
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-			-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	491	3	N	-0-			-0-

HOELSCHER, F. J. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178189	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	10572	PERF.10550	- 10564
02	2800 N	1097	-0-	-1703	6332	1061	3	36 9	N	33		199
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3232				N	166	188 1	177
04	3000 N	861	-0-	-2139	1093	861	3		N	-0-		177
05	2224 N	1131	-0-	-1093	-0-	1131	3		N	-0-		177
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	3	6 9	N	5		182
07	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	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
02	1292 N	193	-0-	-1099	-0-	193	3		Y	-0-	38 0	70
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-		70
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		70
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-		70
06	210 N	58	-0-	-152	-0-	54	3	4 9	Y	4		74
07	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	3		Y	-0-		74

OAK 15		WELL #:		5	RRCID ->	282614	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11510	- 11530
02	1479 N	245	-0-	-1234	-0-	245	3		Y	-0-	14 0	26
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-		26
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		26
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		26
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1224	3	77 9	Y	70		96
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	686	3	21 9	Y	19		115

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WILSON 15		WELL #:		4	RRCID ->	282772	COMPL. DATE	06/13/2017	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 11495 - 11505	
02	2800 N	627	-0-	-2173	769	619 3	8 9	Y	7	142 0		272
03	1481 N	712	-0-	-769	-0-	657 3	55 9	Y	50			322
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	748 3	69 9	Y	63			385
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	677 3	86 9	Y	78			463
06	690 N	272	-0-	-418	-0-	252 3	20 9	Y	18			481
07	837 N	233	-0-	-604	-0-	224 3	9 9	Y	8			489

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND)				33176 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDREWS			
VAQUERO HUNTER INC.				882761								
GRAY, COLUMBUS ET AL		WELL #:		W 2W	RRCID ->	039187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1233 - 1394	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GINDORF		WELL #:		3	RRCID ->	254511	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3051 - 3074	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.// 100222														
BASSEL ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 254814		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY NWS		WELL #: 1		RRCID -> 255170		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2023 - WELL PLUGGED 7/5/2023																

THORNBERRY 7		WELL #: 5		RRCID -> 255172		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHTON		WELL #: 2		RRCID -> 255174		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACFARLANE		WELL #: 2		RRCID -> 255178		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3032 - 3054								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE AW		WELL #: 1Y		RRCID -> 255357		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS												
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222																
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
ASHTON, NORA B.												WELL #:	1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
THORNBERRY CONSOLIDATED I												WELL #:	1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-				
THORNBERRY 813												WELL #:	2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
UNIVERSITY 6N												WELL #:	1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
GOWENS, J. W.												WELL #:	12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF. 2806 - 2986
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
UNIVERSITY "AE"												WELL #:	4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3037 - 3148
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//	33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235						
KING, E. F.		WELL #:	20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2791 - 2972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONTARE OPERATING, LTD.			577015						
RIGGAN		WELL #:	1	RRCID -> 108758	COMPL. DATE 11/03/1983	TOTAL DEPTH	4494	PERF. 3045 - 3060	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARGO KNIGHT									
		WELL #:	2	RRCID -> 254265	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3072 - 3094	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER D									
		WELL #:	2	RRCID -> 254272	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3054 - 3074	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER C									
		WELL #:	1	RRCID -> 254277	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3105 - 3119	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

C. C. CITIES SERVICE B									
		WELL #:	4	RRCID -> 254500	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH	4765	PERF. 3105 - 3127	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015										
MUNGER NIX A		WELL #: 32		RRCID -> 254502		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 34		RRCID -> 254503		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAM		WELL #: 2		RRCID -> 254512		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A		WELL #: 27		RRCID -> 254516		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #: 6		RRCID -> 254518		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERNESTEEN		WELL #: 5		RRCID -> 254816		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D		WELL #: 1		RRCID -> 254921		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.// 33176 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
MONTARE OPERATING, LTD.		//CONT.// 577015											
CC LOCKHART & BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 255173		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA A		WELL #: 1		RRCID -> 255175		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086					
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC		742122		RRCID -> 226847		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024					
LOCKHART & BROWN 14		WELL #: 17											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 1		RRCID -> 235820		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030					
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 4			N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18		WELL #: 2		RRCID -> 241668		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 23		WELL #: 2		RRCID -> 248513		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058					
02	357 N	61	-0-	-296	-0-	10 2	51 4		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	54 2	12 4		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	55 2	3 4		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	62 2	3 4		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 2	55 4		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	13 2	46 4		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)												
//CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS												
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122												
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	203 N	35	-0-	-168	-0-	6 2	29 4		N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	30 2	7 4		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 2	2 4		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35 2	2 4		N	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 2	31 4		N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7 2	26 4		N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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												
02	351 N	77	-0-	-274	-0-	13 2	64 4		N	-0-		-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	67 2	15 4		N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 2	3 4		N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	77 2	4 4		N	-0-		-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 2	69 4		N	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16 2	57 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												
06	23	NO RPT	-0-	-23	-0-				N	NO RPT		-0-
07	31	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FULLERTON (SAN ANDRES)		//CONT.//		33230 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
UNIVERSITY "YY"		WELL #:		3	RRCID ->	172101	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 4361 - 4402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG)				33238 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ANDREWS				
XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, H. M. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	102992	COMPL. DATE	06/21/1980	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2989 - 3084	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G-M (PENN.)				33459 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
CADENHEAD, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	075721	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	17980	PERF. N/A	
02	2800 N	912	-0-	-1888	3163	912	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1180	-0-	-1920	1243	1180	2	N	-0-			-0-
04	2409 N	1166	-0-	-1243	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
07	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G M W (MONTROYA)				33484 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
ELSINORE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062674	COMPL. DATE	07/02/1975	TOTAL DEPTH	12910	PERF. N/A	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELSINORE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	063786	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	12835	PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.)		33547 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WINKLER		
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC.		875391								
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 091715		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	932	-0-	-1868	1093	893 2	39 9	N	35	146
03	2168 N	1075	-0-	-1093	-0-	1024 2	51 9	N	46 135 1	57
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1009 2	41 9	N	37	94
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1027 2	83 9	N	75	169
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	956 2	23 9	N	21	190
07	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	966 2	84 9	N	76	266

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 125087		COMPL. DATE 06/01/1987		TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	58

OIL AND GAS DIVISION

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

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		33998 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
BURLESON PETROLEUM, INC.		109255											
BESSIE		WELL #: 1		RRCID -> 146424		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574					
02		2674 N	539	-0-	-2135	-0-	530	3	9	9	N	8	127
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-	127
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17	144
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	647	3	81	9	N	74	218
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	613	3	19	9	N	17	235
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	235

XTO ENERGY INC.		945936											
CURRIE, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 097866		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532					
02		2800 N	2012	-0-	-788	6440	1839	3	173	9	N	157	157
03		3100 N	2149	-0-	-951	5489	1991	3	158	9	N	144	116
04		3000 N	2084	-0-	-916	4573	1910	3	174	9	N	158	86
05		3100 N	2099	-0-	-1001	3572	1952	3	147	9	N	134	36
06		3000 N	1483	-0-	-1517	2055	1344	3	139	9	N	126	162
07		3100 N	2036	-0-	-1064	991	1900	3	136	9	N	124	115

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP)		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK					
VITAL ENERGY, INC.		100951											
COX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182141		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEARKAT		WELL #: 1		RRCID -> 217889		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334					
02		224 N	21	-0-	-203	-0-	21	2			N	-0-	112
03		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-	112
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	112
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	112
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	112
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	112

MCMILLAN 30 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270080		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742					
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	759	2	32	9	N	29	87
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	N	23	110
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	530	2	40	9	N	36	146
05		630 N	630	-0-	-0-	-0-	574	2	56	9	N	51	197
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-	558	2	29	9	N	26	38
07		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	38

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.//		33998 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
PETEX		659782								
COX, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 203027		COMPL. DATE		N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	694 2	9 9	N	8	127
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	127
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	127
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-	127
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	40 2	58 9	N	53	180
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

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

ENDURING FREEDOM		WELL #: 3		RRCID -> 208625		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023

ENDURING FREEDOM		WELL #: 1		RRCID -> 230963		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 284517		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735		
HAY BRANDON 19 SWD		WELL #: 1								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

GIRVINTEX (QUEEN) DIAMOND M OIL CO., INC. REED		35092 333 216899		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
		WELL #:	2	RRCID ->	055300	COMPL. DATE	05/14/1973	TOTAL DEPTH	1250	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
ARCO "U"		490300		WELL #:		1		RRCID ->		058033		COMPL. DATE 03/20/1974		TOTAL DEPTH 1240		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. WILSON, D. C. O.		490300		WELL #:		2		RRCID ->		040349		COMPL. DATE 10/10/1966		TOTAL DEPTH 1232		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
WOODWARD		649264		WELL #:		1		RRCID ->		055916		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 1389		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC GIRVIN A		649264		WELL #:		1		RRCID ->		228986		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 5204		PERF. 1372 - 1390	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
ROCA PRODUCTION, INC. SULVAN		722193		WELL #:		1		RRCID ->		055294		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 1171		PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

GIRVINTEX (QUEEN)		//CONT.//		35092 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ROCA PRODUCTION, INC.		//CONT.//		722193								
OGDEN		WELL #:		1	RRCID ->	063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016												

OLSEN ENERGY INC.				621750				CNTY: PECOS				
WOODWARD "4"		WELL #:		2	RRCID ->	225268	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1239 - 1365	
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-		-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-		-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		-0-
06	930 N	664	-0-	-266	-0-	664	2		N	-0-		-0-
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2		N	-0-		-0-

GIRVINTEX (YATES)				35092 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264								
GIRVIN "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	081392	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	4989	PERF. 1170 - 1194	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	4291	-0-	4291	4291	4291	3		N	-0-		-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY)				35453 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS				
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
MCDONALD		WELL #:		2	RRCID ->	156831	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4079 - 4392	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22												

GOLDSMITH (CLEAR FORK) MAVERICK PERMIAN LLC GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 100319		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE		
02	12165 X	2083	-0-	-10082	-0-	1993	2	90	9	N	82	79	0	3
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3588	2	119	9	N	108	71	0	8
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	4829	2	48	4	N	334	326	1	16
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	367	9							
06	3090 X	26	-0-	-3064	-0-	2981	2	252	9	N	229	238	0	7
						9	2	6	4	N	10	17	0	-0-
						11	9							
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348				
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6494	2	250	9	N	227	228	0	8
03	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4714	2	26	9	N	24	21	0	2
04	4230 X	3566	-0-	-664	-0-	3516	2	39	4	N	10	12	1	-0-
						11	9							
05	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	6652	2	1030	4	N	28	27	0	1
						31	9							
06	4230 X	4016	-0-	-214	-0-	2206	2	1768	4	N	38	38	0	1
						42	9							
*07	4371 X	3582	-0-	-789	-0-	3138	2	326	4	N	107	105	0	3
						118	9							

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 45		RRCID -> 291577		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 6660		PERF. 5637 - 6356				
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4950	2	30	9	N	27	27	0	1
03	4681 X	4593	-0-	-88	-0-	4564	2	29	9	N	26	17	0	2
04	4530 X	3553	-0-	-977	-0-	3417	2	106	4	N	27	28	1	1
						30	9							
05	4681 X	4456	-0-	-225	-0-	3806	2	617	4	N	30	30	0	1
						33	9							
06	4530 X	3393	-0-	-1137	-0-	1983	2	1377	4	N	30	31	0	-0-
						33	9							
*07	4681 X	2206	-0-	-2475	-0-	1882	2	294	4	N	27	26	0	1
						30	9							

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5300 - 5775				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC ADAM		760218 WELL #: 2		RRCID -> 294219		COMPL. DATE 11/10/2022		TOTAL DEPTH 7215		PERF. 6252 - 7041				
*02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-			-0-
*03	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			-0-
*04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		//CONT.//		35652 062	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GIDEON		WELL #:		1	RRCID ->	294517	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 6230 - 7028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-				N	-0-			-0-
03	2511 X	35	-0-	-2476	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	2430 X	60	-0-	-2370	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	2511 X	61	-0-	-2450	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	61	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)				35652 496	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
ABLEREADY, INC.				002987									
JESSIE B		WELL #:		1	RRCID ->	181508	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3935	PERF. 3840 - 3890		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	7715	-0-	4715	4715	7715	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	7578	-0-	4478	9193	7578	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	3723	-0-	723	9916	3723	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9916				N	NO RPT			-0-

MAVERICK PERMIAN LLC				100319	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
CLYDE -B-		WELL #:		152	RRCID ->	038010	COMPL. DATE	12/16/1965	TOTAL DEPTH	4000	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		155	RRCID ->	038141	COMPL. DATE	01/24/1966	TOTAL DEPTH	3925	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		154	RRCID ->	038142	COMPL. DATE	01/02/1966	TOTAL DEPTH	4075	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #:		156	RRCID ->	038143	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	3820	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	2676	-0-	2676	21674	2676	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	2930	-0-	2930	24604	2930	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	2815	-0-	2815	27419	2815	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2869	-0-	2869	30288	2869	2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	1483	-0-	1483	31771	1483	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	2867	-0-	2867	34638	2867	2		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319															
CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

GRAMA OPERATING, LLC		324437															
WIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
02	2800 N	1166	-0-	-1634	1214	1166	3			N	-0-					-0-	
03	2457 N	1243	-0-	-1214	-0-	1243	3			N	-0-					-0-	
04	1410 N	1172	-0-	-238	-0-	1172	3			N	-0-					-0-	
05	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3			N	-0-					-0-	
06	1200 N	624	-0-	-576	-0-	624	3			N	-0-					-0-	
07	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	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									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623									
02	308 N	72	-0-	-236	-0-	72	3			N	-0-					-0-	
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-	
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-	
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-	
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-	
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL		WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2023																	

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
ALLEDER INC.		013296										
EMBRU		WELL #:	1	RRCID ->	180897	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	4167 PERF. 3914 - 3924			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023												

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618				CAPACITY		CNTY: ECTOR				
COWDEN -A-		013296										
		WELL #:	1	RRCID ->	019939	COMPL. DATE	08/18/1962	TOTAL DEPTH	5130 PERF. N/A			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			24
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	Y	-0-			24
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			24
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-			24
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-			24
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	Y	-0-			24

MAVERICK PERMIAN LLC		100319				CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CLYDE -B-		013296										
		WELL #:	150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE	11/29/1965	TOTAL DEPTH	4300 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		013296				CAPACITY		CNTY: ECTOR				
		013296										
		WELL #:	161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3963 - 4064			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544				CAPACITY		CNTY: ECTOR				
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		013296										
		WELL #:	21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235 PERF. 3783 - 3918			
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	Y	-0-			-0-
*03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2	Y	-0-			-0-
*04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-			-0-
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2	Y	-0-			-0-
*06	1050 N	474	-0-	-576	-0-	474	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	774	2	Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
PETEX				659782												
BLAKENEY 32				WELL #:	1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 - 4108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	9	9	N	8				154
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	-0-	502	2	29	9	N	26				180
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	-0-	330	2	25	9	N	23				203
05	465 N	67	-0-	-398	-0-	-0-	4	2	63	9	N	57	177	1		83
06	510 N	5	-0-	-505	-0-	-0-	5	2			N	-0-				83
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT				83

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071												
ECTOR -AU- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	036023	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325												
TXL				WELL #:	3	RRCID ->	034165	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-				WELL #:	2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 4002 - 4016				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX				WELL #:	2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE	06/01/1991	TOTAL DEPTH	4065	PERF. 3918 - 3994				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108	
M	O	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		4	RRCID ->	216204	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	5042	PERF. 3894 - 3929
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT X		WELL #:		2	RRCID ->	223036	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4624	PERF. 3888 - 4022
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		WELL #:		2	RRCID ->	019938	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	5190	PERF. N/A
WIGHT -6- GAS UNIT													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

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
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2	N	-0-	23
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	23
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-	23
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	23
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	23
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	23

SPECK		WELL #:		5	RRCID ->	173516	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3710 - 3728
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2	N	-0-	-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-	-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-	-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716										
SPECK		WELL #:		3	RRCID ->	173911	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	3926	PERF.	3732 - 3742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
ELVERA		WELL #:		2	RRCID ->	177764	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3751 - 3757		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPECK		WELL #:		4	RRCID ->	177770	COMPL. DATE	05/13/2000	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3816 - 3822		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			10
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			10
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			10
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			10
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			10
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			10
JULENA		WELL #:		1	RRCID ->	180538	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	3832 - 3848		
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
LARIO OIL & GAS COMPANY WALLACE "C"		WELL #:		4Q	RRCID ->	168263	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4113	PERF.	3904 - 3914		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022														
BLAKENEY "G"		WELL #:		7	RRCID ->	171486	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3800 - 3812		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022														

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710									
BLAKENEY F		WELL #:		F 1	RRCID ->	237022	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3856 -	3867
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		392 N	267	-0-	-125	-0-	267 3	N	-0-			-0-	
03		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3	N	-0-			-0-	
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-			-0-	
05		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3	N	-0-			-0-	
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3	N	-0-			-0-	
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			-0-	

OXY USA WTP LP				630555									
SHEBA		WELL #:		1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 -	3813
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BLAKENEY B. H. "G"		WELL #:		1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 -	3795
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
EL SAPO "16"		WELL #:		1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 -	3998
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	Y	-0-			23	
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	Y	-0-			23	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-			23	
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	Y	-0-			23	
06		210 N	160	-0-	-50	-0-	160 3	Y	-0-			23	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	Y	-0-			23	

COWDEN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 -	4146
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3	Y	-0-			25	
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3	Y	-0-			25	
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	Y	-0-			25	
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3	Y	-0-			25	
06		1800 N	1437	-0-	-363	-0-	1437 3	Y	-0-			25	
07		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3	Y	-0-			25	

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES)		//CONT.//		35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ECTOR			
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC//CONT.//				054618									
COWDEN "A"		WELL #:		4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2800 N	1856	-0-	-944	3269	1856	3	Y	-0-			25
03		3100 N	2291	-0-	-809	2460	2291	3	Y	-0-			25
04		3000 N	2207	-0-	-793	1667	2207	3	Y	-0-			25
05		3100 N	2254	-0-	-846	821	2254	3	Y	-0-			25
06		2257 N	1436	-0-	-821	-0-	1436	3	Y	-0-			25
07		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	Y	-0-			25

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)				35654 664	ASSOCIATED	49B				CNTY: ECTOR			
B & R OIL, INC.				041156									
COWDEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	031186	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A	
02		84 #	102	-0-	18 B	-80	102	3	Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1	CANCELLED UNDERAGE ->			-79					
03		124 #	114	-0-	-10 B	-11	114	3	Y	-0-			-0-
04		120 #	61	-0-	-59 B	-70	61	3	Y	-0-			-0-
05		124 #	98	-0-	-26 B	-96	98	3	Y	-0-			-0-
06		120 #	107	-0-	-13 B	-109	107	3	Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	88	-0-	88 B	-21	88	3	Y	-0-			-0-

BARROW PETROLEUM LLC				053314									
COWDEN, R. B. -12-		WELL #:		2	RRCID ->	019443	COMPL. DATE	10/12/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	N/A	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
02		614 R	614	-0-	-0-	B	-0-	593	2	21	9	N	19
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									20
03		676 R	676	-0-	-0-	B	-0-	653	2	23	9	N	21
04		936 R	936	-0-	-0-	B	-0-	916	2	20	9	N	17
05		1023 R	1023	-0-	-0-	B	-0-	1005	2	18	9	N	16
06		722 R	722	-0-	-0-	B	-0-	708	2	14	9	N	13
07		1106 R	1106	-0-	-0-	B	-0-	1088	2	18	9	N	16

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	216725	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	6304	PERF.	4012 - 4313	
02		0 #	681	-0-	681 B	-503	672	2	9	9	N	8	157
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-503									
03		260 R	763	-0-	503 B	-0-	760	2	3	9	N	3	160
04		14B2 EXT	704	-0-	704 B	704	701	2	3	9	N	3	163
05		14B2 EXT	695	-0-	695 B	1399	692	2	3	9	N	3	166
06		14B2 EXT	365	-0-	365 B	1764	365	2			N	-0-	166
07		2235 R	471	-0-	-1764 B	-0-	471	2			N	-0-	166

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222												
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319												
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A												
02	5926	R	1442	-0-	-4484	B	-0-	1442 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2131	R	2131	-0-	-0-	B	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
04	1304	R	1304	-0-	-0-	B	-0-	1277 2	N	-0-	27 4	-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	B	-1209		N	-0-		-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	B	-2379		N	-0-		-0-
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	B	-3588		N	-0-		-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
02	5456	R	1777	-0-	-3679	B	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984	#	1943	-0-	-41	B	-41	1943 2	N	-0-		-0-
04	1920	#	1639	-0-	-281	B	-322	1639 2	N	-0-		-0-
05	1984	#	1873	-0-	-111	B	-433	1873 2	N	-0-		-0-
06	1920	#	1124	-0-	-796	B	-1229	1124 2	N	-0-		-0-
07	1953	#	1955	-0-	2	B	-1227	1955 2	N	-0-		-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A												
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
02	DLQ	G-10	8656	-0-	8656	B	23352	8656 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23352												
03	DLQ	G-10	9259	-0-	9259	B	32611	9259 2	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	7239	-0-	7239	B	39850	7239 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	5419	-0-	5419	B	45269	5419 2	Y	-0-		-0-
06	48841	R	3572	-0-	-45269	B	-0-	3572 2	Y	-0-		-0-
07	5518	#	-0-	-0-	-5518	B	-5518		Y	-0-		-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A												
02	476	#	-0-	-0-	-476	B	-781		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -781												
03	186	#	-0-	-0-	-186	B	-967		Y	-0-		-0-
04	0	#	332	-0-	332	B	-635	332 2	Y	-0-		-0-
05	0	#	512	-0-	512	B	-123	512 2	Y	-0-		-0-
06	137	R	260	-0-	123	B	-0-	260 2	Y	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//		35654 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR					
MAVERICK PERMIAN LLC		//CONT.// 100319		WELL #: 109		RRCID -> 036400		COMPL. DATE 06/23/1965		TOTAL DEPTH 4240		PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-
04	14B2 EXT	2943	-0-	2943	B	2943	2814 2	66 4			Y	57	48 1
05 14B2 EXT 984 -0- 984 B 3927 945 2 15 4 Y 22 30 1 1													
06 14B2 EXT -0- -0- -0- B 3927 24 9													
*07	6332 R	2405	-0-	-3927	B	-0-	2220 2	134 4			Y	46	42 1
51 9													

EMBAR		WELL #: 45		RRCID -> 049985		COMPL. DATE 10/27/1965		TOTAL DEPTH 4322		PERF. 4144 - 4198			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

UNIVERISTY ANDREWS		WELL #: 321		RRCID -> 167292		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 3944 - 4137			
02	14B2 EXT	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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133			
STATE OF TEXAS EM		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133			
02	247 R	49	-0-	-198	B	-0-	49 3				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	64 3				Y	-0-	-0-
04	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	61 3				Y	-0-	-0-
05	62 #	56	-0-	-6	B	-6	56 3				Y	-0-	-0-
06	60 #	36	-0-	-24	B	-30	36 3				Y	-0-	-0-
07	6 R	36	-0-	30	B	-0-	36 3				Y	-0-	-0-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC		170480		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			
CUMMINS -12-		WELL #: 1		RRCID -> 019438		COMPL. DATE 10/15/1962		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B											CNTY: ECTOR	
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480												
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FIVESTONES ENERGY LLC 271567												
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												
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-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A												
02		3341 R	660	-0-	-2681	B	-0-	660	2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		704 R	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2		N	-0-
04		660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2		N	-0-
05		682 #	674	-0-	-8	B	-8	674	2		N	-0-
06		660 #	660	-0-	-0-	B	-8	660	2		N	-0-
07		690 R	698	-0-	8	B	-0-	698	2		N	-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
02		912 R	176	-0-	-736	B	-0-	176	2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		188 R	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-
04		176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-
05		180 R	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-
06		176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-
07		186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
02		227 R	44	-0-	-183	B	-0-	44	2		N	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 #	47	-0-	-15	B	-15	47	2		N	-0-
04		60 #	44	-0-	-16	B	-31	44	2		N	-0-
05		62 #	45	-0-	-17	B	-48	45	2		N	-0-
06		60 #	44	-0-	-16	B	-64	44	2		N	-0-
07		62 #	47	-0-	-15	B	-79	47	2		N	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.//										35654 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: ECTOR		
SATANTA OIL COMPANY										748744					
UNIVERSITY 32A										WELL #:	1 G	RRCID -> 034232	COMPL. DATE 10/14/1964	TOTAL DEPTH 4300	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02		3463 R	1107	-0-	-2356 B	-0-	1107 3			N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1457 #	1229	-0-	-228 B	-228	1229 3			N	-0-			-0-	
04		1410 #	902	-0-	-508 B	-736	902 3			N	-0-			-0-	
05		1364 #	1027	-0-	-337 B	-1073	1027 3			N	-0-			-0-	
06		1320 #	704	-0-	-616 B	-1689	704 3			N	-0-			-0-	
07		1240 #	482	-0-	-758 B	-2447	482 3			N	-0-			-0-	

UNIVERSITY -29-										WELL #:	3 C	RRCID -> 036728	COMPL. DATE 07/20/1965	TOTAL DEPTH 6310	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			44	

UNIVERSITY -20-										WELL #:	1	RRCID -> 038229	COMPL. DATE 02/12/1966	TOTAL DEPTH 6230	PERF. N/A
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			165	

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

PETROPLEX ENERGY INC.										660886					
OHIO-SLATOR										WELL #:	1	RRCID -> 020951	COMPL. DATE 10/02/1959	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

PHILLIPS TXL "E"										WELL #:	1	RRCID -> 290480	COMPL. DATE 11/05/1958	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4194 - 4338
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46 3			N	-0-			-0-	
03		62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3			N	-0-			-0-	
04		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3			N	-0-			-0-	
05		62 #	32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-			-0-	
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-			-0-	
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-	

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					34
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			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

02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	3				N	-0-					-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3				N	-0-					-0-
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-					-0-
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3				N	-0-					-0-
06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-					-0-
07		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	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

02		2800 N	1161	-0-	-1639	-0-	-0-	646	1161	2			N	-0-					-0-
03		1851 N	1205	-0-	-646	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04		1110 N	839	-0-	-271	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05		1271 N	1039	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
06		1170 N	669	-0-	-501	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	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

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-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

02		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	-0-	5198	2				N	-0-					-0-
03		5611 X	5519	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04		5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05		5673 X	5552	-0-	-121	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
06		5490 X	5296	-0-	-194	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07		5673 X	4980	-0-	-693	-0-	-0-	-0-	4980	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

02		9212 X	8464	-0-	-748	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03		12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
04		10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05		11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06		11610 X	10673	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
07		11997 X	10342	-0-	-1655	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17030	PERF.16722	- 16886	
02	6524 X	5841	-0-	-683	-0-	5841	2	N	-0-		-0-	
03	7223 X	5526	-0-	-1697	-0-	5526	2	N	-0-		-0-	
04	5520 X	4901	-0-	-619	-0-	4901	2	N	-0-		-0-	
05	6479 X	4499	-0-	-1980	-0-	4499	2	N	-0-		-0-	
06	6270 X	4407	-0-	-1863	-0-	4407	2	N	-0-		-0-	
07	6479 X	4186	-0-	-2293	-0-	4186	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	
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-		-0-	
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
04	3000 N	3236	-0-	236	236	3236	2	N	-0-		-0-	
05	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2	N	-0-		-0-	
06	1740 N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2	N	-0-		-0-	
07	2418 X	1674	-0-	-744	-0-	1674	2	N	-0-		-0-	
PRICE, AUBREY		WELL #:	3	RRCID ->	183330	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.18060	- 19781	
02	10052 X	9713	-0-	-339	-0-	9713	2	N	-0-		-0-	
03	11129 X	9856	-0-	-1273	-0-	9856	2	N	-0-		-0-	
04	9840 X	9629	-0-	-211	-0-	9629	2	N	-0-		-0-	
05	10757 X	10091	-0-	-666	-0-	10091	2	N	-0-		-0-	
06	10410 X	9322	-0-	-1088	-0-	9322	2	N	-0-		-0-	
07	10757 X	9757	-0-	-1000	-0-	9757	2	N	-0-		-0-	
P.B.M. UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	188347	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	19137	PERF.16735	- 17273	
02	28201 X	28201	-0-	-0-	-0-	28201	2	N	-0-		-0-	
03	25819 X	25819	-0-	-0-	-0-	25819	2	N	-0-		-0-	
04	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	23605	2	N	-0-		-0-	
05	25017 X	22645	-0-	-2372	-0-	22645	2	N	-0-		-0-	
06	24210 X	22158	-0-	-2052	-0-	22158	2	N	-0-		-0-	
07	25017 X	22192	-0-	-2825	-0-	22192	2	N	-0-		-0-	
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	204065	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	16765	PERF.16721	- 19400	
02	8148 X	5803	-0-	-2345	-0-	5803	2	N	-0-		-0-	
03	9021 X	8083	-0-	-938	-0-	8083	2	N	-0-		-0-	
04	8730 X	7398	-0-	-1332	-0-	7398	2	N	-0-		-0-	
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2	N	-0-		-0-	
06	7830 X	5155	-0-	-2675	-0-	5155	2	N	-0-		-0-	
07	8091 X	7018	-0-	-1073	-0-	7018	2	N	-0-		-0-	
PALMER		WELL #:	3	RRCID ->	208603	COMPL. DATE	12/27/2004	TOTAL DEPTH	18490	PERF.18522	- 19917	
02	2800 N	2868	-0-	68	68	2868	3	N	-0-		-0-	
03	1594 N	1526	-0-	-68	-0-	1526	3	N	-0-		-0-	
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		-0-	
05	1116 X	1042	-0-	-74	-0-	1042	3	N	-0-		-0-	
06	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-	
07	1116 X	1108	-0-	-8	-0-	1108	3	N	-0-		-0-	
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	213343	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	16864	PERF.17140	- 20200	
02	8568 X	8108	-0-	-460	-0-	8108	2	N	-0-		-0-	
03	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2	N	-0-		-0-	
04	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2	N	-0-		-0-	
05	10013 X	9726	-0-	-287	-0-	9726	2	N	-0-		-0-	
06	9720 X	9112	-0-	-608	-0-	9112	2	N	-0-		-0-	
07	10106 X	9223	-0-	-883	-0-	9223	2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//		35708 233	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862								
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	230081	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	22570	PERF.	18490 - 18502
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

02	1515 N	326	-0-	-1189	-0-	326	2			N	-0-	-0-
03	403 N	93	-0-	-310	-0-	93	2			N	-0-	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	-0-
05	713 N	195	-0-	-518	-0-	195	2			N	-0-	-0-
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-
07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	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
02	2011 N	379	-0-	-1632	-0-	379	2			N	-0-	-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-	-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-

EXTEX OPERATING COMPANY				257062								
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		1	RRCID ->	064002	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	23450	PERF.	N/A
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-	157
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-	157
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-	157
05	2046 N	1838	-0-	-208	-0-	1838	3			N	-0-	157
06	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-	157
07	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838	3			N	-0-	157

GOMEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080502	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	21937	PERF.	17638 - 17845
02	11723 X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	3			N	-0-	-0-
03	12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	12638	3			N	-0-	-0-
04	8280 X	6567	-0-	-1713	-0-	6567	3			N	-0-	-0-
05	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	3			N	-0-	-0-
06	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	3			N	-0-	-0-
07	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	3			N	-0-	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	097493	COMPL. DATE	11/01/1981	TOTAL DEPTH	18100	PERF.	17505 - 18868
02	425 N	84	-0-	-341	-0-	84	3			N	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-	-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-

GOMEZ UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	244938	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	17053 - 17396
02	12219 X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	3			N	-0-	-0-
03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	11201	3			N	-0-	-0-
04	12300 X	8162	-0-	-4138	-0-	8162	3			N	-0-	-0-
05	13516 X	12994	-0-	-522	-0-	12994	3			N	-0-	-0-
06	13080 X	11797	-0-	-1283	-0-	11797	3			N	-0-	-0-
07	13516 X	10549	-0-	-2967	-0-	10549	3			N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.//	35708 233	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.			483440											
BAKER 84		WELL #:	1	RRCID ->	242171	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	22800	PERF.	18985 - 19362			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LEGACY RESERVES OPERATING LP			495445											
LHR GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	095315	COMPL. DATE	09/20/1981	TOTAL DEPTH	18655	PERF.	18084 - 18178			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONGOOSE ENERGY, LLC			576512											
DIXEL RESOURCES INC UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	183070	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	18308 - 18386			
02	525	N	327	-0-	-198	-0-	327	3		N	-0-			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
XTO ENERGY INC.			945936											
EXXON FEE "L"		WELL #:	1	RRCID ->	109871	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	22650	PERF.	18533 - 18730			
02	2800	N	2294	-0-	-506	7300	2294	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	2498	-0-	-602	6698	2498	2		N	-0-			-0-
04	3000	N	2602	-0-	-398	6300	2602	2		N	-0-			-0-
05	3100	N	2645	-0-	-455	5845	2645	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	2551	-0-	-449	5396	2551	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	2408	-0-	-692	4704	2408	2		N	-0-			-0-
TURNER, FRED JR.		WELL #:	2H	RRCID ->	196011	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	17112	PERF.	17210 - 19284			
02	28081	X	-0-	-0-	-28081	-0-				N	-0-			-0-
03	12152	X	6015	-0-	-6137	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
04	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19258	2		N	-0-			-0-
05	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	18714	2		N	-0-			-0-
06	16109	X	16109	-0-	-0-	-0-	16109	2		N	-0-			-0-
07	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	14274	2		N	-0-			-0-
GOMEZ (ELLENBURGER)			35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS								
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			147862											
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1		WELL #:	1	RRCID ->	031312	COMPL. DATE	06/10/1963	TOTAL DEPTH	21603	PERF.	N/A			
02	90490	X	16365	-0-	-74125	-0-	16365	2		N	-0-			-0-
03	27621	X	14367	-0-	-13254	-0-	14367	2		N	-0-			-0-
04	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2		N	-0-			-0-
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	27461	2		N	-0-			-0-
06	20680	X	20680	-0-	-0-	-0-	20680	2		N	-0-			-0-
07	22351	X	21412	-0-	-939	-0-	21412	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.			//CONT.//		147862									
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 034557		COMPL. DATE 08/29/1964		TOTAL DEPTH 21794		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		16 N	-0-	-0-	-16	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					07/19/2023									

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3			WELL #:		1	RRCID -> 037655		COMPL. DATE 11/22/1965		TOTAL DEPTH 22320		PERF. N/A		
02		22261 X	22261	-0-	-0-	-0-	22261	2		N	-0-			-0-
03		24242 X	23340	-0-	-902	-0-	23340	2		N	-0-			-0-
04		22787 X	22787	-0-	-0-	-0-	22787	2		N	-0-			-0-
05		24645 X	23651	-0-	-994	-0-	23651	2		N	-0-			-0-
06		23850 X	21305	-0-	-2545	-0-	21305	2		N	-0-			-0-
07		24645 X	21121	-0-	-3524	-0-	21121	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T.			WELL #:		1	RRCID -> 050235		COMPL. DATE 12/08/1970		TOTAL DEPTH 22465		PERF. N/A		
02		108035 X	24705	-0-	-83330	-0-	24705	2		N	-0-			-0-
03		24366 X	24333	-0-	-33	-0-	24333	2		N	-0-			-0-
04		22733 X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2		N	-0-			-0-
05		27342 X	22939	-0-	-4403	-0-	22939	2		N	-0-			-0-
06		26460 X	22911	-0-	-3549	-0-	22911	2		N	-0-			-0-
07		27342 X	22107	-0-	-5235	-0-	22107	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21-			WELL #:		1	RRCID -> 050514		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 22342		PERF. 21140 - 22268	
02		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
04		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
05		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
06		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
07		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	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		
02		16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	2		N	-0-			-0-
03		18600 X	18467	-0-	-133	-0-	18467	2		N	-0-			-0-
04		17426 X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2		N	-0-			-0-
05		18817 X	17822	-0-	-995	-0-	17822	2		N	-0-			-0-
06		18210 X	17040	-0-	-1170	-0-	17040	2		N	-0-			-0-
07		18817 X	17287	-0-	-1530	-0-	17287	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY			WELL #:		2	RRCID -> 109402		COMPL. DATE 02/26/1984		TOTAL DEPTH 21889		PERF. 20930 - 21889		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 160056		COMPL. DATE 06/02/1996		TOTAL DEPTH 21230		PERF. 19800 - 21230		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

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
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 3		N	-0-			-0-
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50 3		N	-0-			-0-

 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

02	9016 X	7385	-0-	-1631	-0-	7385 2		N	-0-			-0-
03	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	8982 2		N	-0-			-0-
04	8580 X	7748	-0-	-832	-0-	7748 2		N	-0-			-0-
05	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	8986 2		N	-0-			-0-
06	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	10208 2		N	-0-			-0-
07	8990 X	7504	-0-	-1486	-0-	7504 2		N	-0-			-0-

 TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	29400 X	18202	-0-	-11198	-0-	18202 2		N	-0-			-0-
03	32550 X	28438	-0-	-4112	-0-	28438 2		N	-0-			-0-
04	30226 X	30226	-0-	-0-	-0-	30226 2		N	-0-			-0-
05	30123 X	30123	-0-	-0-	-0-	30123 2		N	-0-			-0-
06	30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	30124 2		N	-0-			-0-
07	31248 X	29817	-0-	-1431	-0-	29817 2		N	-0-			-0-

 SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

02	34160 X	32445	-0-	-1715	-0-	32445 2		N	-0-			-0-
03	37820 X	36452	-0-	-1368	-0-	36452 2		N	-0-			-0-
04	36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	36043 2		N	-0-			-0-
05	38463 X	38463	-0-	-0-	-0-	38463 2		N	-0-			-0-
06	35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	35840 2		N	-0-			-0-
07	37231 X	33226	-0-	-4005	-0-	33226 2		N	-0-			-0-

 HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

02	26740 X	15275	-0-	-11465	-0-	15275 2		N	-0-			-0-
03	29605 X	5863	-0-	-23742	-0-	5863 2		N	-0-			-0-
04	38042 X	38042	-0-	-0-	-0-	38042 2		N	-0-			-0-
05	36952 X	36952	-0-	-0-	-0-	36952 2		N	-0-			-0-
06	33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	33800 2		N	-0-			-0-
07	29605 X	12226	-0-	-17379	-0-	12226 2		N	-0-			-0-

 DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

02	952 N	872	-0-	-80	-0-	872 2		N	-0-			-0-
03	899 N	752	-0-	-147	-0-	752 2		N	-0-			-0-
04	1020 N	551	-0-	-469	-0-	551 2		N	-0-			-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	041747	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	20920	PERF.	19445 - 20825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	25976	2	N	-0-			-0-
03		27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	27544	2	N	-0-			-0-
04		27042 X	27042	-0-	-0-	-0-	27042	2	N	-0-			-0-
05		26598 X	25177	-0-	-1421	-0-	25177	2	N	-0-			-0-
06		25740 X	23857	-0-	-1883	-0-	23857	2	N	-0-			-0-
07		26598 X	23564	-0-	-3034	-0-	23564	2	N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	042473	COMPL. DATE	06/03/1967	TOTAL DEPTH	21830	PERF.	N/A	
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-			-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-
07		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	043303	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	22045	PERF.	N/A	
02		24052 X	23948	-0-	-104	-0-	23948	2	N	-0-			-0-
03		34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	34175	2	N	-0-			-0-
04		31461 X	31461	-0-	-0-	-0-	31461	2	N	-0-			-0-
05		31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	2	N	-0-			-0-
06		29489 X	29489	-0-	-0-	-0-	29489	2	N	-0-			-0-
07		29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	29339	2	N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	043884	COMPL. DATE	04/01/1968	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	N/A	
02		2352 X	2263	-0-	-89	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
03		2604 X	2141	-0-	-463	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
04		2340 X	2185	-0-	-155	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
05		2511 X	2217	-0-	-294	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
06		2430 X	2051	-0-	-379	-0-	2051	2	N	-0-			-0-
07		2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2317	2	N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	044699	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	22642	PERF.	N/A	
02		12600 X	10567	-0-	-2033	-0-	10567	2	N	-0-			-0-
03		13950 X	12825	-0-	-1125	-0-	12825	2	N	-0-			-0-
04		13500 X	11966	-0-	-1534	-0-	11966	2	N	-0-			-0-
05		13950 X	12883	-0-	-1067	-0-	12883	2	N	-0-			-0-
06		13500 X	12121	-0-	-1379	-0-	12121	2	N	-0-			-0-
07		12834 X	4838	-0-	-7996	-0-	4838	2	N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046272	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	22824	PERF.	21548 - 22752	
02		924 N	887	-0-	-37	-0-	887	2	N	-0-			-0-
03		1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	2	N	-0-			-0-
04		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			-0-
05		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
06		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046274	COMPL. DATE	11/01/1997	TOTAL DEPTH	22670	PERF.	21081 - 22636	
02		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
USM ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046275	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	22700	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		59472 X	46769	-0-	-12703	-0-	46769 2		N	-0-		-0-
03		65844 X	61734	-0-	-4110	-0-	61734 2		N	-0-		-0-
04		65200 X	65200	-0-	-0-	-0-	65200 2		N	-0-		-0-
05		65844 X	61947	-0-	-3897	-0-	61947 2		N	-0-		-0-
06		63720 X	34566	-0-	-29154	-0-	34566 2		N	-0-		-0-
07		65844 X	31055	-0-	-34789	-0-	31055 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
02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-		-0-
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-		-0-
05		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
06		960 N	707	-0-	-253	-0-	707 2		N	-0-		-0-
07		992 N	583	-0-	-409	-0-	583 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	046278	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	22775	PERF.	21361 - 22705
02		541 N	139	-0-	-402	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-
06		180 N	59	-0-	-121	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 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
02		58015 X	13580	-0-	-44435	-0-	13580 2		N	-0-		-0-
03		14322 X	6707	-0-	-7615	-0-	6707 2		N	-0-		-0-
04		13860 X	8661	-0-	-5199	-0-	8658 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		15035 X	13097	-0-	-1938	-0-	13097 2		N	-0-		-0-
06		14550 X	9492	-0-	-5058	-0-	9492 2		N	-0-		-0-
07		15035 X	4026	-0-	-11009	-0-	4026 2		N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5		WELL #:		1	RRCID ->	048124	COMPL. DATE	03/29/1970	TOTAL DEPTH	22660	PERF.	N/A
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		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
02		27319 X	27319	-0-	-0-	-0-	27319 2		N	-0-		-0-
03		27559 X	22101	-0-	-5458	-0-	22101 2		N	-0-		-0-
04		22710 X	17145	-0-	-5565	-0-	17145 2		N	-0-		-0-
05		29698 X	26800	-0-	-2898	-0-	26800 2		N	-0-		-0-
06		28740 X	24683	-0-	-4057	-0-	24683 2		N	-0-		-0-
07		29698 X	27176	-0-	-2522	-0-	27176 2		N	-0-		-0-

FOUNTAIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049404	COMPL. DATE	11/08/1970	TOTAL DEPTH	21847	PERF.	N/A
02		31422 X	31422	-0-	-0-	-0-	31422 2		N	-0-		-0-
03		32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	32454 2		N	-0-		-0-
04		35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35490 2		N	-0-		-0-
05		33448 X	33448	-0-	-0-	-0-	33448 2		N	-0-		-0-
06		28950 X	18772	-0-	-10178	-0-	18772 2		N	-0-		-0-
07		29915 X	12578	-0-	-17337	-0-	12578 2		N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
BENNETT, J. R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049936		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		26119 X	26119	-0-	-0-	-0-	26119 2		N	-0-			-0-
03		23591 X	21211	-0-	-2380	-0-	21211 2		N	-0-			-0-
04		18614 X	18614	-0-	-0-	-0-	18614 2		N	-0-			-0-
05		25358 X	25142	-0-	-216	-0-	25142 2		N	-0-			-0-
06		24540 X	23469	-0-	-1071	-0-	23469 2		N	-0-			-0-
07		25358 X	22930	-0-	-2428	-0-	22930 2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 050985		COMPL. DATE 07/20/1971		TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A					
02		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445 2		N	-0-			-0-
03		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	3633	-0-	-657	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
05		4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578 2		N	-0-			-0-
06		4590 X	4453	-0-	-137	-0-	4453 2		N	-0-			-0-
07		4743 X	4591	-0-	-152	-0-	4591 2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A					
02		45670 X	11068	-0-	-34602	-0-	11068 2		N	-0-			-0-
03		12276 X	9670	-0-	-2606	-0-	9670 2		N	-0-			-0-
04		8070 X	7941	-0-	-129	-0-	7941 2		N	-0-			-0-
05		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12269 2		N	-0-			-0-
06		11850 X	11495	-0-	-355	-0-	11495 2		N	-0-			-0-
07		12245 X	9840	-0-	-2405	-0-	9840 2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A					
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1072	-0-	-106	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047 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					
02		2416 N	181	-0-	-2235	-0-	181 2		N	-0-			-0-
03		403 N	280	-0-	-123	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
06		270 N	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-			-0-
07		744 N	51	-0-	-693	-0-	51 2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124					
02		1302 N	301	-0-	-1001	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
05		341 N	187	-0-	-154	-0-	187 2		N	-0-			-0-
06		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			-0-
07		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
CIMAREX ENERGY CO.				153438									
BILL DEWITT-PARKE		WELL #:		1	RRCID ->	048028	COMPL. DATE	03/27/1970	TOTAL DEPTH	22696	PERF. N/A		
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
02	83608 X	39351	-0-	-44257	-0-	39351	2		N	-0-			-0-
03	92566 X	84012	-0-	-8554	-0-	84012	2		N	-0-			-0-
04	69360 X	1	-0-	-69359	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-				N	-0-			-0-
06	81300 X	-0-	-0-	-81300	-0-				N	-0-			-0-
07	84010 X	-0-	-0-	-84010	-0-				N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	048583	COMPL. DATE	06/11/1970	TOTAL DEPTH	22430	PERF. N/A		
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	050718	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	22667	PERF. N/A		
02	9072 X	-0-	-0-	-9072	-0-				N	-0-			-0-
03	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-				N	-0-			-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		WELL #:		217012	RRCID ->	168132	COMPL. DATE	12/27/1997	TOTAL DEPTH	22450	PERF. 21230 - 22450		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	050761	COMPL. DATE	12/29/1970	TOTAL DEPTH	22720	PERF. N/A		
02	5993 X	2954	-0-	-3039	-0-	2954	2		N	-0-			-0-
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
04	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
05	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM		WELL #:		1A	RRCID ->	138901	COMPL. DATE	10/02/1991	TOTAL DEPTH	22650	PERF. 21330 - 22650		
02	12021 X	5665	-0-	-6356	-0-	5665	2		N	-0-			-0-
03	6603 X	6117	-0-	-486	-0-	6117	2		N	-0-			-0-
04	6390 X	5912	-0-	-478	-0-	5912	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	6015	-0-	-495	-0-	6015	2		N	-0-			-0-
06	6150 X	5260	-0-	-890	-0-	5260	2		N	-0-			-0-
07	6262 X	4813	-0-	-1449	-0-	4813	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXTEX OPERATING COMPANY				257062												
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	052301	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2072 N	2049	-0-	-23	-0-	2049 3			N	-0-					-0-
03		2201 N	2058	-0-	-143	-0-	2058 3			N	-0-					-0-
04		3000 N	3687	-0-	687	687	3687 3			N	-0-					-0-
05		3100 N	3243	-0-	143	830	3243 3			N	-0-					-0-
06		3000 N	2396	-0-	-604	226	2396 3			N	-0-					-0-
07		2635 X	2126	-0-	-509	-0-	2126 3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A"		WELL #:		1	RRCID ->	063632	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915							
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 3			N	-0-					-0-
03		2356 N	2310	-0-	-46	-0-	2310 3			N	-0-					-0-
04		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3			N	-0-					-0-
05		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3			N	-0-					-0-
06		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3			N	-0-					-0-
07		2542 N	2383	-0-	-159	-0-	2383 3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	080165	COMPL. DATE	11/02/1978	TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		WELL #:		426961	RRCID ->	047026	COMPL. DATE	07/31/1969	TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A							
NEAL, J. O.				1												
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-					-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-					-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					-0-
06		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-					-0-
07		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	050565	COMPL. DATE	06/03/1971	TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A							
02		9016 X	7171	-0-	-1845	-0-	7171 2			N	-0-					-0-
03		9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	7790 2			N	-0-					-0-
04		8700 X	6357	-0-	-2343	-0-	6357 2			N	-0-					-0-
05		8835 X	8252	-0-	-583	-0-	8252 2			N	-0-					-0-
06		7830 X	5855	-0-	-1975	-0-	5855 2			N	-0-					-0-
07		7936 X	7592	-0-	-344	-0-	7592 2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D.		WELL #:		1	RRCID ->	055850	COMPL. DATE	09/07/1972	TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

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

 MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
 BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

02	17587 X	4569	-0-	-13018	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
03	9362 X	7896	-0-	-1466	-0-	7896	3			N	-0-					-0-
04	8310 X	6892	-0-	-1418	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
05	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			N	-0-					-0-
06	7860 X	7779	-0-	-81	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
07	7905 X	7718	-0-	-187	-0-	7718	3			N	-0-					-0-

 FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

02	50698 X	17247	-0-	-33451	-0-	17247	3			N	-0-					-0-
03	30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	30427	3			N	-0-					-0-
04	29909 X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	3			N	-0-					-0-
05	34505 X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	3			N	-0-					-0-
06	29460 X	22448	-0-	-7012	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
07	30907 X	18847	-0-	-12060	-0-	18847	3			N	-0-					-0-

 PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

02	2800 N	1466	-0-	-1334	2874	1466	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	1754	-0-	-1346	1528	1754	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1687	-0-	-1313	215	1687	3			N	-0-					-0-
05	1949 N	1734	-0-	-215	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-

 FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

02	6520 X	2152	-0-	-4368	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	2192	-0-	-195	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	2220 X	2056	-0-	-164	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2387 X	2087	-0-	-300	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
06	2310 X	2124	-0-	-186	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
07	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512										
PRICE-M		WELL #: 1		RRCID -> 049967		COMPL. DATE 01/26/1971		TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	271 N	203	-0-	-68	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
05	217 N	51	-0-	-166	-0-	51	3	N	-0-		-0-	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS CC		WELL #: 1		RRCID -> 050239		COMPL. DATE 03/22/1971		TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A				
02	16257 X	4509	-0-	-11748	-0-	4509	3	N	-0-		-0-	
03	6200 X	5802	-0-	-398	-0-	5802	3	N	-0-		-0-	
04	6060 X	4540	-0-	-1520	-0-	4540	3	N	-0-		-0-	
05	6262 X	6175	-0-	-87	-0-	6175	3	N	-0-		-0-	
06	6060 X	5649	-0-	-411	-0-	5649	3	N	-0-		-0-	
07	5797 X	5752	-0-	-45	-0-	5752	3	N	-0-		-0-	

ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622				
02	805 N	172	-0-	-633	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3	N	-0-		-0-	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-	
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		-0-	
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-		-0-	

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A				
02	1096 X	143	-0-	-953	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-		-0-	
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-		-0-	
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-		-0-	
06	570 N	361	-0-	-209	-0-	361	3	N	-0-		-0-	
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLYSON, F. J.		WELL #: 1		RRCID -> 054097		COMPL. DATE 12/09/1972		TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A				
02	40600 X	5346	-0-	-35254	-0-	5346	3	N	-0-		-0-	
03	52645 X	52645	-0-	-0-	-0-	52645	3	N	-0-		-0-	
04	46113 X	46113	-0-	-0-	-0-	46113	3	N	-0-		-0-	
05	45064 X	45064	-0-	-0-	-0-	45064	3	N	-0-		-0-	
06	43500 X	43043	-0-	-457	-0-	43043	3	N	-0-		-0-	
07	44950 X	10606	-0-	-34344	-0-	10606	3	N	-0-		-0-	

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600				
02	46707 X	11784	-0-	-34923	-0-	11784	3	N	-0-		-0-	
03	16337 X	15369	-0-	-968	-0-	15369	3	N	-0-		-0-	
04	15810 X	15140	-0-	-670	-0-	15140	3	N	-0-		-0-	
05	16337 X	15352	-0-	-985	-0-	15352	3	N	-0-		-0-	
06	15810 X	14368	-0-	-1442	-0-	14368	3	N	-0-		-0-	
07	15655 X	13836	-0-	-1819	-0-	13836	3	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
MONGOOSE ENERGY, LLC		//CONT.// 576512														
WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 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
02	2800 N	915	-0-	-1885	391	915	3			N	-0-					-0-
03	1743 N	1352	-0-	-391	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLYSON, F. J.		WELL #: 2		RRCID -> 078902		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC		WELL #: 1		RRCID -> 160447		COMPL. DATE 01/25/2021		TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999								
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 088763		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 22172 PERF. 21730 - 22170								
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	18	3	35	9	N	32					187
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	12	3	55	9	N	50	170	1			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					87
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					87
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	73					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					180

SVEN PERMIAN, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 051612		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SVEN PERMIAN, LLC		//CONT.// 831420									
SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 057501		COMPL. DATE 12/14/1973		TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	956 N	134	-0-	-822	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-	
04	570 N	474	-0-	-96	-0-	474 2	N	-0-		-0-	
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		-0-	

VAQUERO OPERATING		882776									
PRICE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 057529		COMPL. DATE 11/10/1973		TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A			
02	168 N	111	-0-	-57	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-	
06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936									
WILLBANKS, HENRY		WELL #: 10		RRCID -> 031849		COMPL. DATE 05/20/1965		TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A			
02	67696 X	-0-	-0-	-67696	-0-		N	-0-		-0-	
03	28334 X	11455	-0-	-16879	-0-	11455 2	N	-0-		-0-	
04	25768 X	25768	-0-	-0-	-0-	25768 2	N	-0-		-0-	
05	27357 X	27357	-0-	-0-	-0-	27357 2	N	-0-		-0-	
06	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	22943 2	N	-0-		-0-	
07	26629 X	18162	-0-	-8467	-0-	18162 2	N	-0-		-0-	

BENNETT, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 037654		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A			
02	127712 X	-0-	-0-	-127712	-0-		N	-0-		-0-	
03	54839 X	21783	-0-	-33056	-0-	21783 2	N	-0-		-0-	
04	81375 X	81375	-0-	-0-	-0-	81375 2	N	-0-		-0-	
05	76111 X	76111	-0-	-0-	-0-	76111 2	N	-0-		-0-	
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	44369 2	N	-0-		-0-	
07	84103 X	18289	-0-	-65814	-0-	18289 2	N	-0-		-0-	

TURNER, FRED JR.		WELL #: 10		RRCID -> 038664		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-		WELL #: 17		RRCID -> 040125		COMPL. DATE 08/05/1966		TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A			
02	158623 X	29774	-0-	-128849	-0-	29774 2	N	-0-		-0-	
03	33256 X	33256	-0-	-0-	-0-	33256 2	N	-0-		-0-	
04	33290 X	33290	-0-	-0-	-0-	33290 2	N	-0-		-0-	
05	34619 X	34619	-0-	-0-	-0-	34619 2	N	-0-		-0-	
06	33243 X	33243	-0-	-0-	-0-	33243 2	N	-0-		-0-	
07	34410 X	33759	-0-	-651	-0-	33759 2	N	-0-		-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GOMEZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 040228		COMPL. DATE 09/15/1966		TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 041753		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A								
02	14806 X	9	-0-	-14797	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	5425 X	3167	-0-	-2258	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
06	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE		WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A								
02	128 N	9	-0-	-119	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	620 N	36	-0-	-584	-0-	36	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 043827		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A								
02	2800 N	2365	-0-	-435	9793	2365	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2614	-0-	-486	9307	2614	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2495	-0-	-505	8802	2495	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	2549	-0-	-551	8251	2549	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2388	-0-	-612	7639	2388	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	1920	-0-	-1180	6459	1920	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A								
02	73360 X	-0-	-0-	-73360	-0-					N	-0-					-0-
03	20863 X	7098	-0-	-13765	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
04	20190 X	12635	-0-	-7555	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
05	20739 X	15221	-0-	-5518	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
06	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	20040	2			N	-0-					-0-
07	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	19926	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	162643 X	17	-0-	-162626	-0-	17 3	N	-0-		-0-
03	83731 X	31137	-0-	-52594	-0-	31137 3	N	-0-		-0-
04	96549 X	96549	-0-	-0-	-0-	96549 3	N	-0-		-0-
05	85881 X	85881	-0-	-0-	-0-	85881 3	N	-0-		-0-
06	74941 X	74941	-0-	-0-	-0-	74941 3	N	-0-		-0-
07	99479 X	73100	-0-	-26379	-0-	73100 3	N	-0-		-0-

GOMEZ-DALCO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048542		COMPL. DATE 06/08/1970		TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A		
02	1727 N	264	-0-	-1463	-0-	264 3	N	-0-		-0-
03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234 3	N	-0-		-0-
04	270 N	183	-0-	-87	-0-	183 3	N	-0-		-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		-0-
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/		WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A		
02	2074 N	235	-0-	-1839	-0-	235 3	N	-0-		-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 3	N	-0-		-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-		-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 2		RRCID -> 069784		COMPL. DATE 12/15/1976		TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A		
02	56310 X	12	-0-	-56298	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	21545 X	9460	-0-	-12085	-0-	9460 2	N	-0-		-0-
04	23090 X	23090	-0-	-0-	-0-	23090 2	N	-0-		-0-
05	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	22875 2	N	-0-		-0-
06	21477 X	21477	-0-	-0-	-0-	21477 2	N	-0-		-0-
07	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	22105 2	N	-0-		-0-

GOMEZ DALCO UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102124		COMPL. DATE 07/05/1982		TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525		
02	26445 X	4927	-0-	-21518	-0-	4927 3	N	-0-		-0-
03	5580 X	5398	-0-	-182	-0-	5398 3	N	-0-		-0-
04	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	4824 3	N	-0-		-0-
05	5456 X	5053	-0-	-403	-0-	5053 3	N	-0-		-0-
06	5280 X	4812	-0-	-468	-0-	4812 3	N	-0-		-0-
07	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648 3	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4200 X	3311	-0-	-889	-0-	3311 2	N	-0-		-0-
03	4650 X	3711	-0-	-939	-0-	3711 2	N	-0-		-0-
04	4500 X	3852	-0-	-648	-0-	3852 2	N	-0-		-0-
05	4185 X	3688	-0-	-497	-0-	3688 2	N	-0-		-0-
06	3870 X	3683	-0-	-187	-0-	3683 2	N	-0-		-0-
07	3968 X	1874	-0-	-2094	-0-	1874 2	N	-0-		-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 060004		COMPL. DATE 09/28/1974		TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A		
02	18284 X	16873	-0-	-1411	-0-	16873 2	N	-0-		-0-
03	20243 X	13238	-0-	-7005	-0-	13238 2	N	-0-		-0-
04	20040 X	14975	-0-	-5065	-0-	14975 2	N	-0-		-0-
05	20708 X	15141	-0-	-5567	-0-	15141 2	N	-0-		-0-
06	20040 X	17717	-0-	-2323	-0-	17717 2	N	-0-		-0-
07	18693 X	5456	-0-	-13237	-0-	5456 2	N	-0-		-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339		
02	139 N	49	-0-	-90	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-		-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-

PORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 186968		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438								
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954		
02	15092 X	9045	-0-	-6047	-0-	9045 2	N	-0-		-0-
03	16709 X	7946	-0-	-8763	-0-	7946 2	N	-0-		-0-
04	12690 X	5769	-0-	-6921	-0-	5769 2	N	-0-		-0-
05	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	21549 2	N	-0-		-0-
06	13287 X	13287	-0-	-0-	-0-	13287 2	N	-0-		-0-
07	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	13756 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
LHR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) PERFORMANCE OPERATING PARTNERS, MAY, JOHN		35708 666 100367		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 070773		COMPL. DATE 10/25/1976		TOTAL DEPTH 11150		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 070875		COMPL. DATE 02/24/1977		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A						
02	2800 N	940	-0-	-1860	1744	905	3	35	9	Y	32					98
03	2549 N	805	-0-	-1744	-0-	779	3	26	9	Y	24					122
04	1530 N	418	-0-	-1112	-0-	414	3	4	9	Y	4	53	1			73
05	1054 N	476	-0-	-578	-0-	476	3			Y	-0-					73
06	780 N	439	-0-	-341	-0-	439	3			Y	-0-					73
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					73

MAY, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 072772		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 11175		PERF. N/A						
02	2800 N	588	-0-	-2212	4659	574	3	14	9	Y	13					63
03	3100 N	465	-0-	-2635	2024	455	3	10	9	Y	9					72
04	2744 N	720	-0-	-2024	-0-	680	3	40	9	Y	36	88	1			20
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					20
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					20
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					20

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. GOMEZ WEST UNIT NO. 2		147862		WELL #: 2		RRCID -> 066378		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 11185		PERF.10883 - 11185				
02	7394 X	3349	-0-	-4045	-0-	3317	2	32	9	Y	29					136
03	4402 X	3321	-0-	-1081	-0-	3317	2	4	9	Y	4					140
04	3900 X	3192	-0-	-708	-0-	3192	2			Y	-0-					140
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					140
06	3900 X	3587	-0-	-313	-0-	3587	2			Y	-0-					140
07	3720 X	3577	-0-	-143	-0-	3577	2			Y	-0-					140

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140		PERF.10830 - 11140						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		1199		148113										
MENDEL ESTATE 36		WELL #:		2	RRCID ->	068171	COMPL. DATE	05/29/1987	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	10900 - 10960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	6468 X	4149	-0-	-2319	-0-	4031	3	118	9	Y	107	179	1	194
03	7161 X	4190	-0-	-2971	-0-	4043	3	147	9	Y	134	170	1	158
04	5220 X	4851	-0-	-369	-0-	4690	3	161	9	Y	146			304
05	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6791	3	74	9	Y	67	186	1	185
06	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6371	3	143	9	Y	130			315
07	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	3	1	9	Y	1	183	1	133

MENDEL ESTATE 36		WELL #:		3	RRCID ->	070324	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PECOS D FEE		WELL #:		1	RRCID ->	281776	COMPL. DATE	01/03/1978	TOTAL DEPTH	12095	PERF.	10932 - 11601		
02	122 N	33	-0-	-89	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		4	RRCID ->	281782	COMPL. DATE	05/26/1987	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10927 - 11931		
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	281809	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	11149	PERF.	10912 - 11064		
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062												
SIBLEY, EFFIE		WELL #:		2	RRCID ->	069503	COMPL. DATE	12/23/1976	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062														
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 4		RRCID -> 072678		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824								
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE		WELL #: 5		RRCID -> 074912		COMPL. DATE 12/10/1977		TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983								
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
02	36 N	32	-0-	-4	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192197		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598								
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #: 1														
02	2737 N	-0-	-0-	-2737	-0-					N	-0-					-0-
03	3100 N	3184	-0-	84	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	11006	-0-	8006	-0-	11006	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	1250	-0-	-1850	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
06	7187 X	947	-0-	-6240	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1519 X	886	-0-	-633	-0-	886	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	4	1			1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					1
05	14B2 EXT	112	-0-	112	B	112	3			Y	-0-					1
06	14B2 EXT	143	-0-	143	B	255	3			Y	-0-					1
07	14B2 EXT	6	-0-	6	B	261	3			Y	-0-					1

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)		//CONT.// 35708 670		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
PECOS -J- FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 283599		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	176	-0-	176	B	176	3	Y	-0-		-0-	

PECOS -J- FEE		WELL #: 5		RRCID -> 290317		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860				
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	90 3	43 9	N	39	179 1	60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3		N	-0-		60
04	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3		N	-0-		60
05	155 N	57	-0-	-98	B	-0-	57 3		N	-0-		60
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3		N	-0-		60
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 3		N	-0-		60

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		RRCID -> 083934		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085				
MENDEL ESTATE		WELL #: 2034										
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

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				
02	18340	17815	-0-	-525		38206	17815 3		N	-0-		-0-
03	20305	19632	-0-	-673		37533	19632 3		N	-0-		-0-
04	19650	19135	-0-	-515		37018	19135 3		N	-0-		-0-
05	20305	19853	-0-	-452		36566	19853 3		N	-0-		-0-
06	19650	19144	-0-	-506		36060	19144 3		N	-0-		-0-
*07	20305	19230	-0-	-1075		34985	19230 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				
02	482 N	230	-0-	-252		-0-	230 3		N	-0-		-0-
03	155 N	113	-0-	-42		-0-	113 3		N	-0-		-0-
04	142 N	142	-0-	-0-		-0-	142 3		N	-0-		-0-
05	155 N	119	-0-	-36		-0-	119 3		N	-0-		-0-
06	120 N	119	-0-	-1		-0-	119 3		N	-0-		-0-
07	155 N	111	-0-	-44		-0-	111 3		N	-0-		-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 WTG EXPLORATION 9452220
 ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

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
02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100 2		N	-0-			307
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			307
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			307
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			307
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			307
07	341 N	213	-0-	-128	-0-	213 2		N	-0-			307

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 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

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
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1125 2	28 9	Y	25			49
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1944 2	72 9	Y	65	69 1		45
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1805 2	67 9	Y	61			106
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1883 2	42 9	Y	38	73 1		71
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1733 2	41 9	Y	37			108
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1680 2	44 9	Y	40	66 1		82

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

02	980 N	968	-0-	-12	-0-	942 2	26 9	Y	24			85
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1698 2	109 9	Y	99	116 1		68
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1873 2	102 9	Y	93			161
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1618 2	80 9	Y	73	111 1		123
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1885 2	66 9	Y	60			183
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1702 2	66 9	Y	60	111 1		132

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	11280 2		N	-0-		42
03		14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	14338 2		N	-0-		42
04		15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	15297 2		N	-0-		42
05		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	15238 2		N	-0-		42
06		14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287 2		N	-0-		42
07		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11923 2	33 9	N	30		72

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	155385	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	11378	PERF.	10998 - 11262
02		2800 N	1915	-0-	-885	1116	1864 2	51 9	N	46		195
03		3100 N	2071	-0-	-1029	87	2052 2	19 9	N	17		212
04		1613 N	1526	-0-	-87	-0-	1485 2	41 9	N	37	184 1	65
05		1674 N	1566	-0-	-108	-0-	1522 2	44 9	N	40		105
06		1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1325 2	68 9	N	62		167
07		1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1510 2	3 9	N	3		170

LAUGHLIN, ANNA		WELL #:		2	RRCID ->	156438	COMPL. DATE	09/17/1995	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11586 - 11664
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		19
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		19
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		19
05		620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-		19
06		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		19
07		496 N	337	-0-	-159	-0-	337 2		N	-0-		19

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		MENGES, ANTON		WELL #:		1	RRCID ->	202261	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	18732	PERF.	11401 - 12804
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.)		35720 500		XTO ENERGY INC.		WELL #:		1	RRCID ->	050549	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	22490	PERF.	15790 - 16013	
PRICE "B"				945936													
02		9716	-0-	-0-	-9716	14551			N	-0-			-0-			-0-	
03		10757	6524	-0-	-4233	10318	6524 3		N	-0-			-0-			-0-	
04		23832	11962	-0-	-11870	-0-	11962 3		N	-0-			-0-			-0-	
05		8284 R	8284	-0-	-0-	-0-	8284 3		N	-0-			-0-			-0-	
06		6300 #	5369	-0-	-931	-0-	5369 3		N	-0-			-0-			-0-	
07		10757	3539	-0-	-7218	-0-	3539 3		N	-0-			-0-			-0-	

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	171497	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	13670 - 15110	
OATMAN				100852													
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			-0-	

GREASEWOOD (ATOKA)		//CONT.//		36579 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES		
OXY USA INC.				630591							
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	151003	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	16674	PERF.14601 - 14756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
*05	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
*06	240 N	54	-0-	-186	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	14 2	1798 4	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC				524907		CAPACITY			CNTY: REEVES		
KNIGHT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047643	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	16606	PERF.16303 - 16518
02	7370 X	6649	-0-	-721	-0-	6649 3	N	-0-		-0-	
03	7657 X	7419	-0-	-238	-0-	7419 3	N	-0-		-0-	
04	7410 X	5891	-0-	-1519	-0-	5891 3	N	-0-		-0-	
05	7223 X	2535	-0-	-4688	-0-	2535 3	N	-0-		-0-	
06	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	7825 3	N	-0-		-0-	
07	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	7478 3	N	-0-		-0-	

KNIGHT, CORNELL -D-		WELL #:		1	RRCID ->	053525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF. 8120 - 8190
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	079728	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	16730	PERF.16647 - 16677
02	5404 X	1789	-0-	-3615	-0-	1789 3	N	-0-		-0-	
03	2635 X	952	-0-	-1683	-0-	952 3	N	-0-		-0-	
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3	N	-0-		-0-	
05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3	N	-0-		-0-	
06	1920 X	999	-0-	-921	-0-	999 3	N	-0-		-0-	
07	2635 X	67	-0-	-2568	-0-	67 3	N	-0-		-0-	

CORNELL KNIGHT		WELL #:		1A	RRCID ->	086641	COMPL. DATE	10/30/1990	TOTAL DEPTH	16460	PERF.16138 - 16387
02	50880 X	49852	-0-	-1028	-0-	853 1	48598 3	N	-0-	-0-	
						401 4					
03	45348 X	45348	-0-	-0-	-0-	1077 1	43873 3	N	-0-	-0-	
						398 4					
04	40620 X	11853	-0-	-28767	-0-	744 1	11109 3	N	-0-	-0-	
05	21421 X	940	-0-	-20481	-0-	714 1	226 3	N	-0-	-0-	
06	59250 X	59250	-0-	-0-	-0-	710 1	58143 3	N	-0-	-0-	
						397 4					
07	41974 X	36843	-0-	-5131	-0-	1001 1	35842 3	N	-0-	-0-	

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES										
PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593										
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 283440 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000										
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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										
02	2800 N	1062	-0-	-1738	1899	1062	3			-0-
03	3077 N	1178	-0-	-1899	-0-	1178	3			-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			-0-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-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										
07	186	13	-0-	-173	-0-	13	3			-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										
02	4739 R	2237	-0-	-2502	-0-	2237	3			48
03	2477 R	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			48
04	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			48
05	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			48
06	2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			48
*07	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			48
SUNDOWN ENERGY LP 829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908										
02	4596 R	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			-0-
03	5070 R	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			-0-
04	4770 #	3489	-0-	-1281	-0-	3489	3			-0-
05	4929 #	3956	-0-	-973	-0-	3956	3			-0-
06	4920 #	4682	-0-	-238	-0-	4682	3			-0-
07	5084 #	NO RPT	-0-	-5084	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.// 37821 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD	
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482							
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 542		RRCID -> 034234		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1391 R	238	-0-	-1153	-0-	238 3	Y	-0-	-0-
03	310 #	260	-0-	-50	-0-	260 3	Y	-0-	-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251 3	Y	-0-	-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	274 3	Y	-0-	-0-
06	270 #	237	-0-	-33	-0-	237 3	Y	-0-	-0-
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 625		RRCID -> 037341		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 596 L		RRCID -> 044185		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 529		RRCID -> 046617		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205	
02	504 #	424	-0-	-80	-0-	424 3	Y	-0-	-0-
03	558 #	449	-0-	-109	-0-	449 3	Y	-0-	-0-
04	510 #	423	-0-	-87	-0-	423 3	Y	-0-	-0-
05	527 #	462	-0-	-65	-0-	462 3	Y	-0-	-0-
06	510 #	415	-0-	-95	-0-	415 3	Y	-0-	-0-
07	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-		Y	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 541		RRCID -> 046907		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #: 1545		RRCID -> 157169		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #: 533		RRCID -> 161764		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990	
02	392 #	315	-0-	-77	-0-	315 3	Y	-0-	-0-
03	434 #	329	-0-	-105	-0-	329 3	Y	-0-	-0-
04	390 #	316	-0-	-74	-0-	316 3	Y	-0-	-0-
05	403 #	342	-0-	-61	-0-	342 3	Y	-0-	-0-
06	390 #	326	-0-	-64	-0-	326 3	Y	-0-	-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-		Y	NO RPT	-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	666 R	301	-0-	-365	-0-	301 3		Y	-0-			243
03	372 #	299	-0-	-73	-0-	299 3		Y	-0-			243
04	330 #	280	-0-	-50	-0-	280 3		Y	-0-			243
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3		Y	-0-			243
06	330 #	297	-0-	-33	-0-	297 3		Y	-0-			243
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT			243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

02	168 #	137	-0-	-31	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
03	186 #	150	-0-	-36	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
 ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

02	29166 R	5103	-0-	-24063	-0-	5103 2		N	-0-			-0-
03	5509 R	5509	-0-	-0-	-0-	5509 2		N	-0-			-0-
04	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			-0-
05	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-
06	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			-0-
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

02	244 R	95	-0-	-149	-0-	95 2		Y	-0-			8
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			8
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-			8
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			8
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			8
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

02	337 R	62	-0-	-275	-0-	62 2		N	-0-			-0-
03	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
04	120 #	21	-0-	-99	-0-	21 2		N	-0-			-0-
05	124 #	11	-0-	-113	-0-	11 2		N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
TWO P PARTNERS, LLC		//CONT.//		875088							
ESTES, W.A.		WELL #:		78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF. 7602 - 7712
M	O	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
02		5448 R	1012	-0-	-4436	-0-	1012 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1116 #	1089	-0-	-27	-0-	1089 2	N	-0-	-0-	-0-
04		1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1364 #	1159	-0-	-205	-0-	1159 2	N	-0-	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7602 - 7668
02		294 R	95	-0-	-199	-0-	95 2	Y	-0-	-0-	78
03		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-	-0-	78
04		60 #	44	-0-	-16	-0-	44 2	Y	-0-	-0-	78
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	78
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-	-0-	78
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	Y	-0-	-0-	78

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7486 - 7536
02		10447 R	1854	-0-	-8593	-0-	1854 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2232 #	1940	-0-	-292	-0-	1940 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2160 #	1963	-0-	-197	-0-	1963 2	N	-0-	-0-	-0-
05		2232 #	2109	-0-	-123	-0-	2109 2	N	-0-	-0-	-0-
06		2100 #	1944	-0-	-156	-0-	1944 2	N	-0-	-0-	-0-
07		2046 #	2001	-0-	-45	-0-	2001 2	N	-0-	-0-	-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7412 - 7423
02		354 R	12	-0-	-342	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-
03		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-	-0-	-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07		13 #	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	N	-0-	-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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)		38118 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
AMEREDEV OPERATING, LLC		019802									
SHAMMO C24-4		WELL #:		1	RRCID ->	234717	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14958 - 16187
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 2	N	-0-	-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 2	N	-0-	-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	4 1	174 2	N	-0-	-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	23 1	845 2	N	-0-	-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	13 1	516 2	N	-0-	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 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																	
M	O	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628																	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8				11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630																	
02		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8296	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03		10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	10166	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
05		10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					-0-
06		6510 X	4211	-0-	-0-	-2299	4211	2			N	-0-					-0-
07		6727 X	5	-0-	-0-	-6722	5	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687																	
02		2996 X	450	-0-	-0-	-2546	450	2			N	-0-					-0-
03		3317 X	1236	-0-	-0-	-2081	1236	2			N	-0-					-0-
04		3210 X	979	-0-	-0-	-2231	979	2			N	-0-					-0-
05		2418 X	961	-0-	-0-	-1457	961	2			N	-0-					-0-
06		1200 X	879	-0-	-0-	-321	879	2			N	-0-					-0-
07		1240 X	1032	-0-	-0-	-208	1032	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018																	
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

02		1064 N	781	-0-	-283	-0-	778	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				-0-	
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-	
05		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508																	
02		700 N	134	-0-	-566	-0-	134	2			N	-0-				-0-	
03		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-	
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-	
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28	

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357																	
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-				4	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
05		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-				4	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4	

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557																	
02		53704 X	52832	-0-	-872	-0-	52556	2	276	9	N	251	188	1	3	8	234
03		58714 X	57169	-0-	-1545	-0-	57085	2	84	9	N	76	188	1			122
04		56820 X	54787	-0-	-2033	-0-	54525	2	262	9	N	238	183	1	5	8	172
05		58497 X	56273	-0-	-2224	-0-	56018	2	255	9	N	232	186	1			218
06		56610 X	50316	-0-	-6294	-0-	50072	2	244	9	N	222	181	1			259
07		58497 X	42868	-0-	-15629	-0-	42740	2	128	9	N	116					375

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204																	
02		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
03		12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	12079	2	147	9	N	134	134	8			-0-
04		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9260	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05		9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9949	2	25	9	N	23	23	8			-0-
06		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9014	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7669	2	10	9	N	9	9	8			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 1		RRCID -> 215313		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 17950		PERF.14658 - 17842						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-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						
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-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						
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8			9
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					9
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					9
05	31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					9
06	3000	N	3946	-0-	-0-	946	-0-	946	2			N	-0-					9
07	3100	N	2653	-0-	-0-	-447	-0-	499	2			N	-0-					47

HALEY, J.E. 20				WELL #: 1		RRCID -> 220109		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 17828		PERF.15652 - 17562						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53

UNIVERSITY 19-1				WELL #: 1		RRCID -> 220189		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 17850		PERF.15481 - 17613						
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					-0-

HALEY, J. E. 33				WELL #: 1		RRCID -> 220266		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 17725		PERF.14634 - 17284						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9				WELL #: 1		RRCID -> 220271		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 19170		PERF.15720 - 18935						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68273				N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BOWDLE 48		WELL #: 1R		RRCID -> 220273		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	03	04	05	06	07	02	02	02	02	
02	18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2	N	-0-	21
03	20424 X	20424	-0-	-0-	-0-	20424	2	N	-0-	21
04	15644 X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2	N	-0-	21
05	14508 X	13813	-0-	-695	-0-	13813	2	N	-0-	21
06	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	17083	2	N	-0-	21
07	14508 X	5520	-0-	-8988	-0-	5520	2	N	-0-	21

APC 28-10		WELL #: 1		RRCID -> 220547		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

ANDERSON 15		WELL #: 1		RRCID -> 220550		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394		
02	7196 X	7051	-0-	-145	-0-	7051	2	N	-0-	6
03	7936 X	7681	-0-	-255	-0-	7681	2	N	-0-	6
04	7590 X	7434	-0-	-156	-0-	7434	2	N	-0-	6
05	7843 X	7639	-0-	-204	-0-	7639	2	N	-0-	6
06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	7378	2	N	-0-	6
07	7812 X	7606	-0-	-206	-0-	7606	2	N	-0-	6

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 1		RRCID -> 220800		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9

WALSH 33		WELL #: 1		RRCID -> 223120		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246		
02	14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	2	N	-0-	39
03	14B2 EXT	32	-0-	32	252	32	2	N	-0-	39
04	14B2 EXT	44	-0-	44	296	44	2	N	-0-	39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	296			N	-0-	39
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-			N	-0-	39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	39

UNIVERSITY 20-29		WELL #: 1		RRCID -> 223123		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

GILLS 13		WELL #: 2		RRCID -> 223195		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	5950	2	24	9	N	22			91
03		6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	2			N	-0-			91
04		6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-			91
05		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-			91
06		6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-			91
07		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-			91

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															
02		274 N	132	-0-	-142	-0-	132	2			N	-0-			72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			72
05		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			72
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			72

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526															
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1			16
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	148	2	124	9	N	113			129
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			129
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			129
06		270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-			129
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			129

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578															
02		1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621	2			N	-0-			7
03		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778	2			N	-0-			7
04		1740 N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			N	-0-			7
05		1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			N	-0-			7
06		1710 N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			N	-0-			7
07		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-			7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																						
UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337																						
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	

02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						83
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29						112
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						112

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236																						
02		6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6364	2				N	-0-						40
03		6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6826	2				N	-0-						40
04		4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4925	2				N	-0-						40
05		2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	1	9		N	1						41
06		2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2159	2				N	-0-						41
07		2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2101	2				N	-0-						41

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026																						
02		7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7352	2	2	9		N	2	2	8				32
03		5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5989	2	6	9		N	5	5	8				32
04		5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5678	2				N	-0-						32
05		5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5749	2				N	-0-						32
06		5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5471	2				N	-0-						32
07		3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2				N	-0-						32

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166																						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718																						
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483																						
02		26208	X	25033	-0-	-1175	-0-	-0-	-0-	25025	2	8	9		N	7	7	8				-0-
03		28427	X	27909	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	27879	2	30	9		N	27	27	8				-0-
04		27360	X	24717	-0-	-2643	-0-	-0-	-0-	24717	2				N	-0-						-0-
05		28210	X	24436	-0-	-3774	-0-	-0-	-0-	24435	2	1	9		N	1	1	8				-0-
06		27300	X	24135	-0-	-3165	-0-	-0-	-0-	24135	2				N	-0-						-0-
07		27900	X	22092	-0-	-5808	-0-	-0-	-0-	22092	2				N	-0-						-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221																	
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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114																	
02		3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		3 N	-0-	-0-	-0-	-3					N	-0-					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		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																	
02		8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					88
03		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9332	2	45	9	N	41	41	8			88
04		10920 X	7431	-0-	-3489	-0-	7424	2	7	9	N	6	6	8			88
05		10354 X	8832	-0-	-1522	-0-	8829	2	3	9	N	3	3	8			88
06		10020 X	8927	-0-	-1093	-0-	8927	2			N	-0-					88
07		9920 X	8317	-0-	-1603	-0-	8317	2			N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356																	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450														
M	O	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315														
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	21187	2	108	9	N	98	187 1 83 8	75
03	23101	X	23101	-0-	-0-	-0-	23001	2	100	9	N	91	83 8	83
04	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21635	2	108	9	N	98	10 8	171
05	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	22123	2	23	9	N	21	14 8	178
06	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	22958	2	9	9	N	8		186
07	26686	X	26686	-0-	-0-	-0-	26685	2	1	9	N	1		187

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437														
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		83
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		83
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-		83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		83
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		83
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830														
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		4
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		4
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		4
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		4
06	120	N	15	-0-	-105	-0-					N	-0-		4
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	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														
02	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	27206	2	2 9	N	2			142
03	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	31833	2		N	-0-			142
04	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	30733	2		N	-0-			142
05	31586	X	31586	-0-	-0-	-0-	31585	2	1 9	N	1	1 8		142
06	30409	X	30409	-0-	-0-	-0-	30409	2		N	-0-			142
07	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	30918	2		N	-0-			215

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457														
02	8820	X	8400	-0-	-420	-0-	8399	2	1 9	N	1	1 8		86
03	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	12401	2		N	-0-			86
04	8790	X	7640	-0-	-1150	-0-	7640	2		N	-0-			86
05	9300	X	7208	-0-	-2092	-0-	7208	2		N	-0-			86
06	12000	X	6621	-0-	-5379	-0-	6621	2		N	-0-			86
07	12400	X	6842	-0-	-5558	-0-	6842	2		N	-0-			86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16		

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26		

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090																	
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2	2	8	60		
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			60		
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			60		
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			60		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60		

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846																	
02		19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	18880	2	135	9	N	123	187	1	2	8	180
03		21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	21826	2	42	9	N	38	6	8			212
04		18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	18564	2	57	9	N	52					264
05		18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18366	2	127	9	N	115	1	8			378
06		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					378
07		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07		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																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 2		RRCID -> 255799		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 17260		PERF.15080 - 15886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	5544 X	4930	-0-	-614	-0-	4927	2	3	9	N	3			181
03	6696 X	262	-0-	-6434	-0-	261	2	1	9	N	1			182
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	1			183
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	1			184
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-			184
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-			184

GILLS 12		WELL #: 2		RRCID -> 257368		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 17650		PERF.14974 - 15086				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 15		WELL #: 2R		RRCID -> 257779		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16194		PERF.16030 - 16050				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

GILLS 13		WELL #: 3		RRCID -> 258129		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 17697		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		WELL #: 1		RRCID -> 221302		COMPL. DATE 04/09/2006		TOTAL DEPTH 17676		PERF.15613 - 17550		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-

WES WATER HOLDINGS LLC		101366		WELL #: 1		RRCID -> 219735		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 7413		PERF. 5526 - 6182		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING							
WES WATER HOLDINGS LLC //CONT.// 101366																	
APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012										TOTAL DEPTH	17800	PERF.	6020 - 7804				
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
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

COG OPERATING LLC 166150																	
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008										TOTAL DEPTH	16150	PERF.	13944 - 14762				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013										TOTAL DEPTH	8306	PERF.	5194 - 5284				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001										TOTAL DEPTH	17910	PERF.	17292 - 17350				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000										TOTAL DEPTH	18760	PERF.	17245 - 17546				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985										TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17310 - 17718				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
HARRISON, NELL "22"		WELL #: 1		RRCID -> 117464		COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254						
M	O	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRISON, NELL "28"		WELL #: 1A		RRCID -> 119340		COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HARRISON, NELL "26"		WELL #: 1		RRCID -> 120730		COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC		224857		RRCID -> 123207		COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836						
HALEY, J. A. "31"		WELL #: 1										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 1		RRCID -> 169974		COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
BOWDLE, MARGARET "42"		WELL #: 3		RRCID -> 228886		COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.//		38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
FED OPERATING LLC		264211		WELL #:		1		RRCID -> 228824		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16250		PERF.13126 - 15919	
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						25

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. <th colspan="2">426961 <th colspan="2">WELL #:</th> <th colspan="2">1 <th colspan="2">RRCID -> 258354 <th colspan="2">COMPL. DATE 01/07/2009 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17830 <th colspan="2">PERF.17463 - 17542 </th></th></th></th></th></th>		426961 <th colspan="2">WELL #:</th> <th colspan="2">1 <th colspan="2">RRCID -> 258354 <th colspan="2">COMPL. DATE 01/07/2009 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17830 <th colspan="2">PERF.17463 - 17542 </th></th></th></th></th>		WELL #:		1 <th colspan="2">RRCID -> 258354 <th colspan="2">COMPL. DATE 01/07/2009 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17830 <th colspan="2">PERF.17463 - 17542 </th></th></th></th>		RRCID -> 258354 <th colspan="2">COMPL. DATE 01/07/2009 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17830 <th colspan="2">PERF.17463 - 17542 </th></th></th>		COMPL. DATE 01/07/2009 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17830 <th colspan="2">PERF.17463 - 17542 </th></th>		TOTAL DEPTH 17830 <th colspan="2">PERF.17463 - 17542 </th>		PERF.17463 - 17542	

UNIVERSITY 19-8															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PDEH LLC		646827		WELL #:		1 <th colspan="2">RRCID -> 211372 <th colspan="2">COMPL. DATE 10/15/2007 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 18000 <th colspan="2">PERF.15825 - 17540 </th></th></th></th>		RRCID -> 211372 <th colspan="2">COMPL. DATE 10/15/2007 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 18000 <th colspan="2">PERF.15825 - 17540 </th></th></th>		COMPL. DATE 10/15/2007 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 18000 <th colspan="2">PERF.15825 - 17540 </th></th>		TOTAL DEPTH 18000 <th colspan="2">PERF.15825 - 17540 </th>		PERF.15825 - 17540	

UNIVERSITY 19-18															
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALEY, J. A. "31"		646827		WELL #:		2 <th colspan="2">RRCID -> 212954 <th colspan="2">COMPL. DATE 04/10/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17699 <th colspan="2">PERF.17124 - 17164 </th></th></th></th>		RRCID -> 212954 <th colspan="2">COMPL. DATE 04/10/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17699 <th colspan="2">PERF.17124 - 17164 </th></th></th>		COMPL. DATE 04/10/2006 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 17699 <th colspan="2">PERF.17124 - 17164 </th></th>		TOTAL DEPTH 17699 <th colspan="2">PERF.17124 - 17164 </th>		PERF.17124 - 17164	

UNIVERSITY 19-18															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	73				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2023

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

*08	2263 N	1955	-0-	-308	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
*09	2220 N	2063	-0-	-157	-0-	2063	3	N	-0-			-0-
*10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3	N	-0-			-0-
*11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3	N	-0-			-0-
*12	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2108	3	N	-0-			-0-
*01	2635 N	1888	-0-	-747	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
*02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-			-0-
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3	N	-0-			-0-
*04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-			-0-
*05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
*06	1860 N	1821	-0-	-39	-0-	1821	3	N	-0-			-0-
07	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	3	-0-	3	3	3	3	Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	2	-0-	2	5	2	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	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 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324															
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584															
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023															

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207															
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023															

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
PDEH LLC //CONT.// 646827																	
UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219																	
M	O	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

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540																	

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19308					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968																	

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350																	

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 PDEH LLC //CONT.// 646827
 UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

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
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

*08	10850	X	443	-0-	-10407	-0-	443	3	Y	-0-			55
*09	10500	X		-0-	-10500	-0-			Y	-0-			55
*10	10850	X		-0-	-10850	-0-			Y	-0-			55
*11	9720	X		-0-	-9720	-0-			Y	-0-			55
*12	434	X		-0-	-434	-0-			Y	-0-			55
*01	434	X		-0-	-434	-0-			Y	-0-			55
*02	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*03	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*04	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*05	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
*06	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	T. A.			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

*08	16244	X	11215	-0-	-5029	-0-	11215	3	N	-0-			-0-
*09	15000	X	8123	-0-	-6877	-0-	8123	3	N	-0-			-0-
*10	9300	X	8427	-0-	-873	-0-	8427	3	N	-0-			-0-
*11	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12118	3	N	-0-			-0-
*12	11222	X	8986	-0-	-2236	-0-	8986	3	N	-0-			-0-
*01	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	12262	3	N	-0-			-0-
*02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3	N	-0-			-0-
*03	12524	X	11239	-0-	-1285	-0-	11239	3	N	-0-			-0-
*04	12120	X	9655	-0-	-2465	-0-	9655	3	N	-0-			-0-
*05	12276	X	10378	-0-	-1898	-0-	10378	3	N	-0-			-0-
*06	11880	X	7809	-0-	-4071	-0-	7809	3	N	-0-			-0-
07	11253	X	9030	-0-	-2223	-0-	9030	3	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

*08	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3	N	-0-			-0-
*09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
*10	3069 X	2813	-0-	-256	-0-	2813	3	N	-0-			-0-
*11	2970 X	1550	-0-	-1420	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
*12	3069 X	3052	-0-	-17	-0-	3052	3	N	-0-			-0-
*01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3	N	-0-			-0-
*02	2772 X	2733	-0-	-39	-0-	2733	3	N	-0-			-0-
*03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3	N	-0-			-0-
*04	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3	N	-0-			-0-
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3	N	-0-			-0-
*06	2970 X	2357	-0-	-613	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	2434	-0-	-635	-0-	2434	3	N	-0-			-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

*08	57939 X	21892	-0-	-36047	-0-	21892	3	Y	-0-			-0-
*09	56070 X	47673	-0-	-8397	-0-	47673	3	Y	-0-			-0-
*10	76298 X	76298	-0-	-0-	-0-	76298	3	Y	-0-			-0-
*11	86392 X	86392	-0-	-0-	-0-	86392	3	Y	-0-			-0-
*12	49259 X	25193	-0-	-24066	-0-	25193	3	Y	-0-			-0-
*01	76291 X	-0-	-0-	-76291	-0-			Y	-0-			-0-
*02	68908 X	-0-	-0-	-68908	-0-			Y	-0-			-0-
*03	89280 X	-0-	-0-	-89280	-0-			Y	-0-			-0-
*04	86400 X	-0-	-0-	-86400	-0-			Y	-0-			-0-
*05	25203 X	-0-	-0-	-25203	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
PDEH LLC //CONT.// 646827															
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216 HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
02		10108 X	6330	-0-	-3778	-0-	6330	2			N	-0-			107
03		10788 X	9073	-0-	-1715	-0-	9073	2			N	-0-			107
04		10200 X	9397	-0-	-803	-0-	9397	2			N	-0-			107
05		11129 X	9665	-0-	-1464	-0-	9665	2			N	-0-			107
06		13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	13678	2	14	9	N	13			120
07		9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT			120

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155															
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	257	2	45	9	N	41	179	1	56
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	145	2	13	9	N	12			68
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			68
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	53	2	4	9	N	4			72
06		150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-			72
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623 HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234															
02		6944 X	5	-0-	-6939	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			-0-
04		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1232 X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			7
03	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			7
04	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			7
05	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-			7
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-			60
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT			-0-
07	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

02	1736 N	9	-0-	-1727	-0-			9	3	N	-0-			24
03	2046 N		-0-	-2046	-0-					N	-0-			24
04	1440 N		-0-	-1440	-0-					N	-0-			24
05	9 N		-0-	-9	-0-					N	-0-			24
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-			24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

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
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

02	6608 X	-0-	-0-	-6608	-0-			N	-0-			-0-
03	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			N	-0-			-0-
04	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			N	-0-			-0-
05	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			N	-0-			-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		38255 174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		WELL #:		11		RRCID -> 044102		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502		PERF. 9606 - 9739	
HILL, M. J. -23-															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		WELL #:		1 U		RRCID -> 044093		COMPL. DATE 01/25/1974		TOTAL DEPTH 12124		PERF. 9818 - 9828	
SEALY & SMITH UNIT															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALY & SMITH UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 044094		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9590 - 9797	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RING ENERGY, INC.		712382		WELL #:		1 T		RRCID -> 044090		COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132		PERF. N/A	
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-															
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #:		2		RRCID -> 120656		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9366 - 9533	
02	1792 N	1029	-0-	-763	-0-	908	3	121	9	N	110				364
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1088	3	98	9	N	89				453
04	3000 N	3123	-0-	123	123	2940	3	183	9	N	166				619
05	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1182	3	90	9	N	82				701
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				701
*07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				701

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		733287		WELL #:		167		RRCID -> 034648		COMPL. DATE 03/26/1989		TOTAL DEPTH 12107		PERF. 9508 - 9778	
HALLEY, S. M.															
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
SOUTH 18 UNIT		8		044081		01/05/2021		10626		9801		- 9856	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EAST 22 UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
6		044082		07/13/1956		10662		N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HALLEY (MCKEE)		38255 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
HILL, M. J. ACCT 3		9		199675		08/13/2003		12120		11342		- 11352	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103	

STANOLIND-B, HILL, M. F. - MITCHELL G		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		204142		06/26/2004		12401		11462		- 11470		
02	22443 X	3873	-0-	-18570	-0-	3873	3		N	-0-		154
03	5115 X	4062	-0-	-1053	-0-	4062	3		N	-0-		154
04	4950 X	3269	-0-	-1681	-0-	3269	3		N	-0-		154
05	4774 X	2160	-0-	-2614	-0-	2160	3		N	-0-		154
06	4140 X	479	-0-	-3661	-0-	479	3		N	-0-		154
07	4278 X	514	-0-	-3764	-0-	514	3		N	-0-		154

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
1		205188		08/26/2004		12150		11319		- 11325		
02	2800 N	1372	-0-	-1428	4897	1372	3		N	-0-		119
03	3100 N	1525	-0-	-1575	3322	1525	3		N	-0-		119
04	3000 N	1780	-0-	-1220	2102	1780	3		N	-0-		119
05	3100 N	2660	-0-	-440	1662	2660	3		N	-0-		119
06	3000 N	1944	-0-	-1056	606	1944	3		N	-0-		119
07	2981 N	2375	-0-	-606	-0-	2375	3		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	87	-0-	-2713	4318	87	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	975	-0-	-2125	2193	975	3			N	-0-			-0-
04	2916 N	723	-0-	-2193	-0-	723	3			N	-0-			-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
06	930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3			N	-0-			-0-
07	744 N	450	-0-	-294	-0-	450	3			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

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

02	9556 X	2207	-0-	-7349	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
03	3782 X	1900	-0-	-1882	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	3569	-0-	-121	-0-	3569	3			N	-0-			-0-
05	3813 X	3651	-0-	-162	-0-	3651	3			N	-0-			-0-
06	3690 X	3431	-0-	-259	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	3371	-0-	-318	-0-	3371	3			N	-0-			-0-

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

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
KINCAID A		WELL #:		1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF. N/A	
02	2800 N	3489	-0-	689	2257	3489	2	N	-0-		-0-	
03	3923 X	1666	-0-	-2257	-0-	1666	2	N	-0-		-0-	
04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-		-0-	
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-		-0-	
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2	N	-0-		-0-	
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2	N	-0-		-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
REGAN		WELL #:		1	RRCID ->	039653	COMPL. DATE	05/03/1966	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A	
02	23702 X	4408	-0-	-19294	-0-	4408	3	N	-0-		-0-	
03	5301 X	4904	-0-	-397	-0-	4904	3	N	-0-		-0-	
04	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	3	N	-0-		-0-	
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	3	N	-0-		-0-	
06	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3	N	-0-		-0-	
07	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		24	

ONEY BROS. (SUN)		WELL #:		1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF. 5142 - 5184	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	27 0	6	

HARPER (DEVONIAN)		//CONT.//		39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9683 - 9943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW)				39270 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING						
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596										
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:		1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF. 1209 - 1868			
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2023 - WELL PLUGGED 8/17/2023														

HEADLEE (DEVONIAN)				39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	019957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11880 - 12158			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023														

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	019958	COMPL. DATE	05/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	019959	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 12035 - 12150			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	019960	COMPL. DATE	03/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023														

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	019961	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 11543 - 12020			
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//	39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//	148113						
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	25	RRCID -> 019963	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11680 - 11948		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	26	RRCID -> 019964	COMPL. DATE 04/18/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2023									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	51	RRCID -> 019970	COMPL. DATE 01/14/1993	TOTAL DEPTH 12075	PERF.11718 - 12002		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	54	RRCID -> 019972	COMPL. DATE 09/10/1962	TOTAL DEPTH 12048	PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	61	RRCID -> 019973	COMPL. DATE 07/27/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	63	RRCID -> 019975	COMPL. DATE 03/23/1961	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11466 - 11789		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 019989		COMPL. DATE 06/22/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 019990		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 019993		COMPL. DATE 12/10/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 019994		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 132		RRCID -> 019996		COMPL. DATE 02/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 020003		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 020004		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 020006		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 221		RRCID -> 020007		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 366		RRCID -> 020041		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 367		RRCID -> 020042		COMPL. DATE 12/17/1962		TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 382		RRCID -> 020050		COMPL. DATE 02/08/1963		TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 401		RRCID -> 020053		COMPL. DATE 02/18/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 030616		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 11847 - 15909	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 369		RRCID -> 031166		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 386		RRCID -> 031167		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 383		RRCID -> 032055		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 033160		COMPL. DATE 04/23/1964		TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023										

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 070386		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942		
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2023										

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4002		RRCID -> 085288		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		PF RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 132651		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02	85120	X	11179	-0-	-73941	-0-	11179	2			N	-0-			-0-
03	73067	X	12339	-0-	-60728	-0-	12339	2			N	-0-			-0-
04	55950	X	12330	-0-	-43620	-0-	12330	2			N	-0-			-0-
05	66393	X	66393	-0-	-0-	-0-	66393	2			N	-0-			-0-
06	67353	X	67353	-0-	-0-	-0-	67353	2			N	-0-			-0-
07	51017	X	51017	-0-	-0-	-0-	51017	2			N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 384A		RRCID -> 156474		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 12080		PERF.11633		- 11938			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3811		RRCID -> 203231		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 13114		PERF.11646		- 11810			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3812		RRCID -> 204152		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 13289		PERF.11853		- 11868			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT		WELL #: 3810H		RRCID -> 208528		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11670		- 15952			
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	55H	RRCID ->	210008	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	11665 - 15447
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2023											

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3813H	RRCID ->	210010	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	11879	PERF.	11607 - 15998
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3814	RRCID ->	218899	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13424	PERF.	11581 - 11736
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:	3611	RRCID ->	223672	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.	11654 - 11842
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	8	-0-	-49	8	2	Y	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-56	6	2	Y	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	22	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100)		40172 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708										
MC DIVITT STATE		WELL #: 2		RRCID -> 205915		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1229 N	50	-0-	-1179	-0-	5	1	45	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	-0-	-0-

MCDIVITT STATE		WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-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				
02	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		40172 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
ACOMA OPERATING, LLC		003606										
KENOWER		WELL #: 2		RRCID -> 165501		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773				
02	149 N	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-	86
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	86
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-	86
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-	86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	86

BRP ENERGY, LLC		041519		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CROWLEY-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105476		COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676				
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-	89
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-	89
04	360 N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-	89
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	89
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	89
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	89

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
BRP ENERGY, LLC		//CONT.//		041519								
CROWLEY-STATE				WELL #:	2	RRCID ->	108587	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	5234	PERF. 4487 - 4745
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
02	2296 X	1963	-0-	-333	-0-	1963	2	N	-0-			25
03	2542 X	1794	-0-	-748	-0-	1794	2	N	-0-			25
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			25
05	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-			25
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	-0-			25
07	2542 N	343	-0-	-2199	-0-	343	2	N	-0-			25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965					CNTY: PECOS			
MCGREW				WELL #:	1	RRCID ->	099658	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4654 - 4754
02	2800 N	1242	-0-	-1558	1671	1242	3	N	-0-			-0-
03	2992 N	1321	-0-	-1671	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
04	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3	N	-0-			-0-
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL)				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS			
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708								
MCDIVITT-STATE				WELL #:	1	RRCID ->	200649	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	5295	PERF. 4768 - 4832
02	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2	2
*05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-	3

HENDEYSON				40354 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
HENDRICK, IDA, T-88-GX				WELL #:	8	RRCID ->	283792	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2956 - 3108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39

KILLER RABBIT FIELDS LLC				460397					CNTY: WINKLER			
WALTON, J. B. -C- CW				WELL #:	5	RRCID ->	183078	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2804 - 2851
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HENDRICK				40406 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION				027200								
HENDRICK, IDA T-88-0				WELL #:	7	RRCID ->	116052	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 2479 - 2630
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HENDRICK		//CONT.//		40406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200										
HENDRICK-WEEKS		WELL #:		12	RRCID ->	133385	COMPL. DATE	08/07/1985	TOTAL DEPTH	3050	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #:		9	RRCID ->	145646	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2441 - 2571		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B & B ENERGY		039763		JOHNSON-COWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	145045	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2327 - 2377
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #:		1	RRCID ->	253509	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	16960	PERF.	15401 - 16825
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HI-LONESOME (WOLFCAMP)		40975 830		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765
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 04/24/2023																

HOKIT (QUEEN)		42042 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
SAHARA OPERATING COMPANY		743279		HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	2642 - 2714
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

HOKIT, NW. (WOLFCAMP)		42046 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
FRESNO "STATE"		WELL #: 1		RRCID -> 175072		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1792 X	245	-0-	-1547	-0-	245	3	N	-0-			79
03	1271 X	360	-0-	-911	-0-	360	3	N	-0-	79	1	-0-
04	1230 X	339	-0-	-891	-0-	339	3	N	-0-			-0-
05	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
06	360 X	307	-0-	-53	-0-	307	3	N	-0-			-0-
07	372 X	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)		42971 664		ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CHALK ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 153661		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	301 R	146	-0-	-155	-0-	146	2	Y	-0-			215
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			215
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-			215
05	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-	146	1	69
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			69
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			69

CHALK SEC. 95		WELL #: 2		RRCID -> 281862		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	813	2	239	9	Y	217	443
03	T. A.	1079	-0-	1079	1079	988	2	91	9	Y	83	362
04	T. A.	971	-0-	971	2050	924	2	47	9	Y	43	246
05	T. A.	321	-0-	321	2371	271	2	50	9	Y	45	291
06	2542 R	171	-0-	-2371	-0-	127	2	44	9	Y	40	164
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	106	2	9	9	Y	8	172

CHALK, SLOAN		WELL #: 23		RRCID -> 286894		COMPL. DATE 12/17/2018		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HYMAN, SARAH		WELL #: 54		RRCID -> 287823		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	23 R	23	-0-	-0-	-0-	8	2	15	4	N	-0-	-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	12	2	21	4	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

HYMAN, SARAH		WELL #: 55		RRCID -> 288047		COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

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
02	874 R	142	-0-	-732	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

02	874 R	142	-0-	-732	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

02	5564 R	734	-0-	-4830	-0-	734	2			Y	-0-					6
03	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-	2	1			4
04	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-	2	1			2
05	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					2
06	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-	1	1			1
07	1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

02	1305 R	223	-0-	-1082	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	341 #	232	-0-	-109	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

02	301 R	146	-0-	-155	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

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

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			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	376 N	103	-0-	-273	-0-	103	3	N	-0-	-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-	

HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 062113		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 088396		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443			
02	103820 X	19807	-0-	-84013	-0-	19807	3	N	-0-	-0-	
03	22369 X	22369	-0-	-0-	-0-	22369	3	N	-0-	-0-	
04	17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	17202	3	N	-0-	-0-	
05	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	17175	3	N	-0-	-0-	
06	20815 X	20815	-0-	-0-	-0-	20815	3	N	-0-	-0-	
07	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	19719	3	N	-0-	-0-	

HOWE GAS UNIT #4		WELL #: 1		RRCID -> 141021		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543			
02	2800 N	2488	-0-	-312	5681	2488	3	N	-0-	-0-	
03	3100 N	2916	-0-	-184	5497	2916	3	N	-0-	-0-	
04	3000 N	5281	-0-	2281	7778	5281	3	N	-0-	-0-	
05	3100 N	5806	-0-	2706	10484	5806	3	N	-0-	-0-	
06	3000 N	5298	-0-	2298	12782	5298	3	N	-0-	-0-	
07	17727 X	4945	-0-	-12782	-0-	4945	3	N	-0-	-0-	

HOWE STATE		WELL #: 2		RRCID -> 141519		COMPL. DATE 04/27/1992		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299			
02	10828 X	107	-0-	-10721	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
03	713 X	105	-0-	-608	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
04	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
05	124 X	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
06	120 X	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	N	-0-	-0-	

HOWLING (CISCO)		43059 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOWARD			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617									
BATJER 148		WELL #: 1		RRCID -> 291210		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692			
02	689 N	401	-0-	-288	-0-	282	2	119 9	N	108 98 1	82
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	292	2	75 9	N	68 90 1	60
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	283	2	46 9	N	42	102
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	290	2	62 9	N	56 90 1	68
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	68
*07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	272	2	68 9	N	62 68 1	62

HUBBARD (CHERRY CANYON)		43106 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC		217012										
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 213715		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-		N	-0-			10
03		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	N	-0-			10
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			10
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

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				
02		828 N	159	-0-	-669	-0-	159 1	Y	-0-			-0-
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 1	Y	-0-			-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1	Y	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-			-0-
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 1	Y	-0-			-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 1	Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED)		44521 340		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS				
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		263696										
FEE "Q"		WELL #: 3 U		RRCID -> 133915		COMPL. DATE 01/07/1962		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970				
02		7000 N	2566	-0-	-4434 B	1079	2553 3	13 9	Y	12		104
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1079							
03		3966 N	2887	-0-	-1079 B	-0-	2866 3	21 9	Y	19		123
04		2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2821 3	69 9	Y	63		186
05		2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	2970 3	13 9	Y	12		198
06		2790 N	2075	-0-	-715 B	-0-	2060 3	15 9	Y	14		212
07		2976 N	1867	-0-	-1109 B	-0-	1861 3	6 9	Y	5		217

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ANDREWS				
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #: 7		RRCID -> 116365		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190				
02		1754 N	163	-0-	-1591 B	-0-	161 2	2 9	Y	2	3 0	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03		589 N	139	-0-	-450 B	-0-	135 2	4 9	Y	4	4 0	-0-
*04		210 N	82	-0-	-128 B	-0-	78 2	4 9	Y	4	3 0	1
05		T. A.	122	-0-	122 B	122	118 2	4 9	Y	4	4 0	1
*06		T. A.	171	-0-	171 B	293	167 2	4 9	Y	4	4 0	1
07		T. A.	67	-0-	67 B	360	64 2	3 9	Y	3	3 0	1

IVA LEE (CLEARFORK)		44837 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
VITAL ENERGY, INC.		100951												
BRYANS FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 206106		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5292 - 5350		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYANS FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 206108		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5289 - 5362		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL)		44964 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012												
MCELROY RANCH CO. -G-		WELL #: 22		RRCID -> 263299		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9208 - 9388				
02	7868 #	1683	-0-	-6185	-0-	172 29	1 9	1482	2	Y	26	33	1	24
03	4247 #	1515	-0-	-2732	-0-	176 44	1 9	1295	2	Y	40	35	1	29
04	6087 R	6087	-0-	-0-	-0-	319 135	1 9	5633	2	Y	123	72	1	80
05	13800	11519	-0-	-2281	-0-	396 150	1 4	10783	2	Y	173	98	1	155
06	12018	10479	-0-	-1539	-0-	374 95	1 9	10010	2	Y	86	170	1	71
07	9175 R	9175	-0-	-0-	-0-	322 77	1 9	8776	2	Y	70	38	1	39 5 64

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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK 15		WELL #: 5		RRCID -> 283433		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 11587		PERF.11257 - 11530				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J N T (PENN) APV MCCAMEY LLC THIGPIN D		45139 500 028617		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
WELL #:		102		RRCID -> 211673		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6738 - 6745					
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) APACHE CORPORATION ED BOOKS 1		45484 200 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK							
WELL #:		7		RRCID -> 293185		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10455		PERF.10348 - 10360					
02	812 #	62	-0-	-750	-0-	5 1	55 3	Y	2	3 1					3
03	837 #	185	-0-	-652	-0-	179 3	6 9	Y	5	3 1					5
04	570 #	220	-0-	-350	-0-	209 3	11 9	Y	10						15
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-	8 1					7
06	180 #	53	-0-	-127	-0-	52 3	1 9	Y	1	6 1					2
07	217 #	1	-0-	-216	-0-	1 3		Y	-0-						2

CITATION OIL & GAS CORP. OVERTON MIH		154235		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WELL #:		1		RRCID -> 291937		COMPL. DATE 02/10/2014		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9794 - 9824					
02	585 R	111	-0-	-474	-0-	111 2		Y	-0-						-0-
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-						-0-
04	150 #	106	-0-	-44	-0-	106 2		Y	-0-						-0-
05	155 #	122	-0-	-33	-0-	122 2		Y	-0-						-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-						-0-
07	124 #	107	-0-	-17	-0-	107 2		Y	-0-						-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) ENERGY ONRAMP LLC JAMESON, JAHEW "A"		45582 666 100372		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WELL #:		1		RRCID -> 160851		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 7326		PERF. 5884 - 6048					
02	432 R	140	-0-	-292	-0-	140 2		N	-0-						31
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-						31
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-						31
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-						31
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		N	-0-						31
07	93 #	25	-0-	-68	-0-	25 2		N	-0-						31

MOSAIC TEXAS LLC JAMESON, JAHEW "E"		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WELL #:		1		RRCID -> 128611		COMPL. DATE 05/14/1981		TOTAL DEPTH 7191		PERF. 6081 - 6176					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

JAMESON, JAHEW "B"		589983		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN							
WELL #:		2		RRCID -> 130577		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5834 - 6093					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						20

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	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
02	616 #	563	-0-	-53	-0-	563	2	N	-0-		17
03	651 #	430	-0-	-221	-0-	430	2	N	-0-		17
04	630 #	398	-0-	-232	-0-	398	2	N	-0-		17
05	620 #	404	-0-	-216	-0-	404	2	N	-0-		17
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		17
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		17

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

02	14872	2955	-0-	-11917	-0-	2584	3	Y	337	351	35
03	5848	3234	-0-	-2614	-0-	2807	3	Y	388	394	29
04	5394	2997	-0-	-2397	-0-	2602	3	Y	359	359	29
05	5774	3197	-0-	-2577	-0-	2803	3	Y	358	363	24
06	5696	3148	-0-	-2548	-0-	2765	3	Y	348	361	11
*07	5906	3263	-0-	-2643	-0-	2901	3	Y	329	337	3

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		353
07	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

02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1214	2	Y	84	69	131
03	1922 N	1400	-0-	-522	-0-	1328	2	Y	65	71	125
04	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1590	2	Y	111	135	101
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1557	2	Y	96	138	59
06	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	105	68	96
07	1767 N	634	-0-	-1133	-0-	613	2	Y	19		115

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

02	2687	2687	-0-	-0-	-0-	2270	3	Y	379	395	24
03	3481	3481	-0-	-0-	-0-	3001	3	Y	436	443	17
04	2801	2801	-0-	-0-	-0-	2357	3	Y	404	404	17
05	2350	2350	-0-	-0-	-0-	1908	3	Y	402	408	11
06	2248	2248	-0-	-0-	-0-	1812	3	Y	396	407	-0-
07	2126	2126	-0-	-0-	-0-	1709	3	Y	379	379	-0-

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

02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	607	2	Y	20	17	34
03	930 N	682	-0-	-248	-0-	664	2	Y	16	17	33
04	900 N	826	-0-	-74	-0-	795	2	Y	28	34	27
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	778	2	Y	23	34	16
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	26	17	25
07	868 N	312	-0-	-556	-0-	306	2	Y	5		30

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
03	546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
05	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
06	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
07	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

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

SCM WATER, LLC 758383
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023												

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

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

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC.
LEIMAN

48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
084596

WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1586 N	738	-0-	-848	-0-	738	3	N	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-			-0-
04	810 N	666	-0-	-144	-0-	666	3	N	-0-			-0-
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	692	3	N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07	682 N	577	-0-	-105	-0-	577	3	N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC
HUGHES-TALBOT "27"

166150
WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT
FINALY RESOURCES LLC
CLAPP, RAY

49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
268323

WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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

KILLER RABBIT FIELDS LLC
HENDRICK, IDA -K-

460397
WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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

HENDRICK, IDA -A-

WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

LDF ENERGY, LLC
BROWN, EUGENIA E.

491588
WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

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

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

02		196 #	71	-0-	-125	-0-	71	3	N	-0-		-0-
03		217 #	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-		-0-
04		150 #	3	-0-	-147	-0-	3	3	N	-0-		-0-
05		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-		-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

COLBY		WELL #:		2	RRCID ->	285948	COMPL. DATE	05/14/1936	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	2392 - 3183
02		560 #	533	-0-	-27	-0-	533	3	N	-0-		-0-
03		620 #	478	-0-	-142	-0-	478	3	N	-0-		-0-
04		885 R	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		-0-
05		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-
*06		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
07		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

COLBY		WELL #:		14	RRCID ->	286002	COMPL. DATE	09/27/1937	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2397 - 3110
02		560 #	534	-0-	-26	-0-	534	3	N	-0-		-0-
03		620 #	477	-0-	-143	-0-	477	3	N	-0-		-0-
04		884 R	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-		-0-
05		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		-0-
*06		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-		-0-
07		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

N & B OIL AND GAS LLC		WELL #:		6W	RRCID ->	124210	COMPL. DATE	03/21/1987	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2535 - 2653
LOVETT, J. C.		598288										
02		483 R	161	-0-	-322	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
04		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
05		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-		-0-
07		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-

WALSH & WATTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	163617	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2712 - 3264
DAUGHERTY "B"		895060										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY, B.		WELL #:		41	RRCID ->	293193	COMPL. DATE	04/22/1990	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	N/A
02		441 R	106	-0-	-335	-0-	106	2	N	-0-		-0-
03		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
04		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		-0-
06		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
07		124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

02	17635 R	17635	-0-	-0-	-0-	17486	3	149	9	Y	135	92	1			85
03	22065 R	22065	-0-	-0-	-0-	21990	3	75	9	Y	68	127	1			26
04	19337 R	19337	-0-	-0-	-0-	19153	3	184	9	Y	167	161	1			32
05	19592 #	18549	-0-	-1043	-0-	18458	3	91	9	Y	83	88	1			27
06	21360 #	18165	-0-	-3195	-0-	18068	3	97	9	Y	88	78	1			37
07	22072 #	19935	-0-	-2137	-0-	19852	3	83	9	Y	75	89	1			23

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

02	31994 R	16051	-0-	-15943	-0-	15976	3	75	9	N	68	46	1			43
03	19835 R	19835	-0-	-0-	-0-	19798	3	37	9	N	34	64	1			13
04	17250 #	15749	-0-	-1501	-0-	15702	3	47	9	N	43	40	1			16
05	17763 #	15495	-0-	-2268	-0-	15437	3	58	9	N	53	56	1			13
06	19200 #	15325	-0-	-3875	-0-	15277	3	48	9	N	44	39	1			18
07	19840 #	16704	-0-	-3136	-0-	16665	3	39	9	N	35	43	1			10

LOVETT, H.E. WELL #: 11 RRCID -> 291569 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10412 - 10475

02	9288 R	3250	-0-	-6038	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
03	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
04	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
05	3596 #	3216	-0-	-380	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
06	3960 #	3491	-0-	-469	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
07	4092 #	3761	-0-	-331	-0-	3761	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

02	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3475	3	3	9	Y	3	139	1			49
03	3603 R	3603	-0-	-0-	-0-	3601	3	2	9	Y	2					51
04	3763 R	3763	-0-	-0-	-0-	3761	3	2	9	Y	2	30	1			23
05	3558 R	3558	-0-	-0-	-0-	3556	3	2	9	Y	2					25
06	3652 R	3652	-0-	-0-	-0-	3651	3	1	9	Y	1	16	1			10
07	3817 R	3817	-0-	-0-	-0-	3816	3	1	9	Y	1					11

KERMIT (ELLENBURGER)		//CONT.//		49038 071	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//		220865									
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	195429	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02		3164 #	2081	-0-	-1083	-0-	2047 3	34 9	Y	31	50 1		18
03		3503 #	3086	-0-	-417	-0-	3058 3	28 9	Y	25			43
04		3390 #	3356	-0-	-34	-0-	3333 3	23 9	Y	21	36 1		28
05		3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3102 3	21 9	Y	19			47
06		2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2829 3	19 9	Y	17	39 1		25
07		2628 R	2628	-0-	-0-	-0-	2615 3	13 9	Y	12			37

KERMIT (FUSSELMAN)				49038 142	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200									
CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 M	RRCID ->	020306	COMPL. DATE	03/27/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865					CNTY: WINKLER				
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203424	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (JOINS)				49038 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430									
BAIRD, W. E.		WELL #:		1385	RRCID ->	212089	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	10279 - 10468	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE)				49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
APACHE CORPORATION				027200									
CAMPBELL, SETH		WELL #:		29 U	RRCID ->	020312	COMPL. DATE	03/13/1960	TOTAL DEPTH	10628	PERF.	N/A	
02		476 N	3	-0-	-473	-0-	3 2		Y	-0-			108
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			108
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			108
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			108

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC				054430					CNTY: WINKLER				
BAIRD, W. E.		WELL #:		1312	RRCID ->	153524	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	10652	PERF.	9884 - 9998	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		054430											
BAIRD, W. E.		WELL #:		1954	RRCID ->	170776	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9863 - 9944			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1955	RRCID ->	170874	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	9821 - 9906			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2022															
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016			
02	2097 N	961	-0-	-1136	-0-	961	3			Y	-0-				-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-				-0-
04	1050 N	954	-0-	-96	-0-	954	3			Y	-0-				-0-
05	1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	3			Y	-0-				-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-				-0-
07	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	3			Y	-0-				-0-
STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480			
02	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10543	3	195	9	Y	177	224	1		83
03	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9230	3	151	9	Y	137	176	1		44
04	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	9705	3	370	9	Y	336	224	1		156
05	12283 X	12283	-0-	-0-	-0-	12207	3	76	9	Y	69	155	1		70
06	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	9200	3	86	9	Y	78				148
07	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	12101	3	129	9	Y	117	158	1		107
BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033			
02	2800 N	2165	-0-	-635	-0-	1953	2165	3		Y	-0-				-0-
03	3100 N	2424	-0-	-676	-0-	1277	2424	3		Y	-0-				-0-
04	3000 N	2486	-0-	-514	-0-	763	2486	3		Y	-0-				-0-
05	3189 X	2426	-0-	-763	-0-		2426	3		Y	-0-				-0-
06	2490 X	2190	-0-	-300	-0-		2190	3		Y	-0-				-0-
07	2573 X	2220	-0-	-353	-0-		2220	3		Y	-0-				-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
 BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3				Y	-0-			-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3				Y	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3				Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3				Y	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3				Y	-0-			-0-
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				Y	-0-			-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3				Y	-0-			-0-
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3				Y	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3				Y	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3				Y	-0-			-0-
06	840 N	684	-0-	-156	-0-	684	3				Y	-0-			-0-
07	961 N	476	-0-	-485	-0-	476	3				Y	-0-			-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

02	2214 N	1182	-0-	-1032	-0-	1182	3				Y	-0-			-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3				Y	-0-			-0-
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3				Y	-0-			-0-
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3				Y	-0-			-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3				Y	-0-			-0-
*07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3				Y	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				Y	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	68	3				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68						Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3				Y	-0-			11
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3				Y	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
05	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	3				Y	-0-			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86						Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	86						Y	NO RPT			11

 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-		1
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-		1
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	3	Y	-0-		1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT		1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22			Y	NO RPT		1

 CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-		4
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	3	Y	-0-		4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188			Y	NO RPT		4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188			Y	NO RPT		4

 CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	Y	-0-		7
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	DLQ G-10	18	-0-	18	18	18	3	Y	-0-		7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18			Y	NO RPT		7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18			Y	NO RPT		7

 CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		14
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	Y	-0-		14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
05	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	3	Y	-0-		14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15			Y	NO RPT		14

 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 8	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.//		743071								
STATE-WALTON -E- A/C 4		WELL #:		1M	RRCID ->	176381	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9990 - 10098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		36M	RRCID ->	177879	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9840 - 9944
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-		-0-
03	527 N	236	-0-	-291	-0-	236	2		Y	-0-		-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		Y	-0-		-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-		-0-
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-		-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		35M	RRCID ->	178576	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9920 - 9982
02	3752 X	1439	-0-	-2313	-0-	1439	2		Y	-0-		-0-
03	2015 X	919	-0-	-1096	-0-	919	2		Y	-0-		-0-
04	1950 X	1770	-0-	-180	-0-	1770	2		Y	-0-		-0-
05	2015 X	923	-0-	-1092	-0-	923	2		Y	-0-		-0-
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-		-0-
07	1829 N	844	-0-	-985	-0-	844	2		Y	-0-		-0-

STATE-WALTON "E"		WELL #:		37M	RRCID ->	178577	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9866 - 9974
02	1288 X	500	-0-	-788	-0-	500	2		Y	-0-		-0-
03	713 X	319	-0-	-394	-0-	319	2		Y	-0-		-0-
04	690 X	614	-0-	-76	-0-	614	2		Y	-0-		-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-		-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-		-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		Y	-0-		-0-

STATE WALTON -E-		WELL #:		34M	RRCID ->	202802	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9944 - 10050
02	2372 X	1319	-0-	-1053	-0-	1319	2		Y	-0-		-0-
03	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-		-0-
04	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		Y	-0-		-0-
05	1457 N	962	-0-	-495	-0-	962	2		Y	-0-		-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-		-0-
07	1674 N	915	-0-	-759	-0-	915	2		Y	-0-		-0-

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
A&M OIL & GAS LLC		000696														
WALTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020176		COMPL. DATE 07/30/1962		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A								
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC		028617														
CLAPP, RAY, -A-		WELL #: 2		RRCID -> 020165		COMPL. DATE 04/26/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC		072503														
MCCABE, F. P.		WELL #: 57		RRCID -> 145938		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 26		RRCID -> 178709		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCABE, F. P.		WELL #: 51		RRCID -> 181276		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
TEKE PRODUCTION LLC				100657											
COWDEN, E. W.		WELL #:		1	RRCID ->	152021	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2397 - 2482				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726											
MCCABE "C"		WELL #:		5	RRCID ->	135017	COMPL. DATE	02/27/1990	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2340 - 2499				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCABE "C"		WELL #:		3	RRCID ->	136702	COMPL. DATE	09/15/1990	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2348 - 2489				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC				319765											
MCCUTCHEN, W. A., -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020269	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		A 9	RRCID ->	020270	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	020271	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		319765							
MCCUTCHEEN, W. A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	116751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2575 - 2600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

JUST OIL				448234							
GALAXY -37-		WELL #:		1	RRCID ->	135743	COMPL. DATE	07/22/1990	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2453 - 2685
02	280 N	273	-0-	-7	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		322	RRCID ->	125925	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2611 - 2717
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #:		2	RRCID ->	126043	COMPL. DATE	09/26/1987	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2560 - 2707
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252							
WALTON, J. B. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 128361	COMPL. DATE 07/14/1988	TOTAL DEPTH 3140	PERF. 2387	- 2524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 128668	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2395	- 2513		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 6	RRCID -> 129305	COMPL. DATE 10/12/1988	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2402	- 2529		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WALTON, J. B. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 129969	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2412	- 2559		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 102	RRCID -> 153478	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL DEPTH 2801	PERF. 2498	- 2584		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 103	RRCID -> 160672	COMPL. DATE 09/21/1996	TOTAL DEPTH 2826	PERF. 2506	- 2610		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 76	RRCID -> 160988	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 3070	PERF. 2566	- 2625		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		161	RRCID ->	168819	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2469 - 2569	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		33	RRCID ->	169026	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2430 - 2524	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		248	RRCID ->	170541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2459 - 2525	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HALLEY, S. M.		WELL #:		305	RRCID ->	176861	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2493 - 3176	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		448252								
HALLEY, S. M.		WELL #:		304	RRCID ->	177462	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2442 - 2600	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		303	RRCID ->	178574	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2477 - 2654	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		307	RRCID ->	179475	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2457 - 2643	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		308	RRCID ->	179476	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2401 - 2553	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LDF ENERGY, LLC		491588		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCCUTCHEN													
02	0 N	270	-0-	270	-0-	270	3		N	-0-		-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-0-	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-	
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		-0-	
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-	
07	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	
02	0 N	50	-0-	50	-0-	50	3		N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	241 N	80	-0-	-161	-0-	80	3		N	-0-				-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-				-0-	
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-				-0-	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-				-0-	
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-				-0-	

GARTEX "B"				WELL #:	10	RRCID ->	131291	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2608	-	2697
02	466 N	163	-0-	-303	-0-	163	3		Y	-0-				-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-				-0-	
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-				-0-	
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-				-0-	
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-				-0-	
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		Y	-0-				-0-	

LOVETT, J. C. -A-				WELL #:	17	RRCID ->	144602	COMPL. DATE	02/15/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2504	-	2664
02	469 N	156	-0-	-313	-0-	156	3		N	-0-				-0-	
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-				-0-	
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-				-0-	
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-				-0-	
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-				-0-	

LOVETT, J. C. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	145770	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2490	-	2686
02	336 N	112	-0-	-224	-0-	112	3		N	-0-				-0-	
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-				-0-	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-	
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-				-0-	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-				-0-	
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-	

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC				617011											
VEST "B"				WELL #:	1	RRCID ->	136429	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2475	-	2930
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-				19	
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-				19	
04	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-				19	
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-				19	
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-				19	
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3		N	-0-				19	

RAW PRODUCTION				694866											
ARGO VEST				WELL #:	4	RRCID ->	051758	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2634	-	2750
02	266 N	39	-0-	-227	-0-	39	2		N	-0-				-0-	
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-	
04	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	2		N	-0-				-0-	
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-				-0-	
06	180 N	73	-0-	-107	-0-	73	2		N	-0-				-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-	

HERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC				743071						
WALTON, J. B.				WELL #: 263 C	RRCID -> 020255	COMPL. DATE 02/12/1962	TOTAL DEPTH 3232	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON				WELL #: 36 C	RRCID -> 020262	COMPL. DATE 01/06/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2	N	-0-		-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 300 U	RRCID -> 039223	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 218	RRCID -> 113075	COMPL. DATE 08/20/1984	TOTAL DEPTH 3257	PERF. 2670 - 2693		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 319	RRCID -> 125356	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2779 - 2872		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STATE WALTON				WELL #: 76	RRCID -> 125849	COMPL. DATE 10/08/1987	TOTAL DEPTH 2815	PERF. 2538 - 2734		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.				WELL #: 320	RRCID -> 125923	COMPL. DATE 02/04/1988	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589 - 2698		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071														
WALTON, J. B.		WELL #: 321		RRCID -> 125924		COMPL. DATE 01/28/1988		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696								
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581								
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 328		RRCID -> 126254		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584								
02	14B2 EXT	5	-0-	5	175	5	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY	1	-0-	1	176	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	176					N	-0-					-0-
05	176 X	-0-	-0-	-176	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)										CAPACITY		CNTY: WINKLER					
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC																	
WALTON, J. B.																	
//CONT.// 49038 639																	
//CONT.// 743071																	
WELL #: 315										RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON										WELL #: 71		RRCID -> 128612		COMPL. DATE 08/25/1988		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636	
02		2 N		-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04		15 N		-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05		2 N		-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.										WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754	
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		3 N		-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.										WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.										WELL #: 335		RRCID -> 128959		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796	
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		3 N		-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04		1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.										WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758	
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B.										WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609	
02	1064	X	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1178	X	7	-0-	-1171	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	7	N		-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N		-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071								
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854		
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665		
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
03	310 N	3	-0-	-307	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37 2	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752		
02	593 N	16	-0-	-577	-0-	16 2	N	-0-		-0-
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	120 N	12	-0-	-108	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-

STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

STATE WALTON		WELL #: 88		RRCID -> 133925		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671			
02	383 N	10	-0-	-373	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717			
02	279 N	7	-0-	-272	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J.B. AC/2		WELL #: 198		RRCID -> 150252		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

 KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
 STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

 STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023

 WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

02	453 N	12	-0-	-441	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

02	699 N	17	-0-	-682	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	120 N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

 WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		//CONT.// 743071									
WALTON, J. B.		WELL #: 295		RRCID -> 166074		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530			
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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 310		RRCID -> 166717		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370									
WALTON A/C 118		WELL #: 10		RRCID -> 078801		COMPL. DATE 09/10/1978		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566			
02	435 N	52	-0-	-383	-0-	52	3	N	-0-	-0-	-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-

WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516			
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3	N	-0-	-0-	-0-

STOUT ENERGY INC.		824192									
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 123416		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 123417		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609			
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
STOUT ENERGY INC.		//CONT.// 824192														
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 123419		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 124473		COMPL. DATE 06/15/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #: 10		RRCID -> 124539		COMPL. DATE 05/10/1987		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 14		RRCID -> 124746		COMPL. DATE 06/06/1987		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #: 2W		RRCID -> 126610		COMPL. DATE 01/07/1988		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLBY A		WELL #: 1		RRCID -> 127780		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620								
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B.		WELL #: 6		RRCID -> 138885		COMPL. DATE 12/00/1996		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	888 N	175	-0-	-713	-0-	175 2		N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-		-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 49	RRCID -> 128667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2604	- 2706		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 63	RRCID -> 129531	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2619	- 2757		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22 2		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	39	-0-	39	61	39 2		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	43	-0-	43	104	43 2		Y	-0-		-0-
06	134 X	30	-0-	-104	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 17	RRCID -> 130226	COMPL. DATE 02/26/1989	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2606	- 2736		
02	2800 N	757	-0-	-2043	1155	757 2		N	-0-		-0-
03	1889 N	734	-0-	-1155	-0-	734 2		N	-0-		-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY, LUM				WELL #: 60	RRCID -> 133099	COMPL. DATE 09/14/1989	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2652	- 2688		
02	46 N	6	-0-	-40	-0-	6 2		N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		-0-
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		-0-

DAUGHERTY "B"				WELL #: 27	RRCID -> 186670	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2590	- 2684		
02	79 N	59	-0-	-20	-0-	59 2		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KERMITH, SOUTH (DEVONIAN-OIL)		49042 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER								
APACHE CORPORATION		027200														
CAMPBELL, SETH		WELL #: 16 U		RRCID -> 020347		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 10637 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMPBELL, SETH		WELL #: 19 U		RRCID -> 020349		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430														
STATE WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 020344		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KILLER RABBIT FIELDS LLC		460397														
CAMPBELL, NEVA		WELL #: 2		RRCID -> 127903		COMPL. DATE 02/10/1959		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582								
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071														
WADDELL "184"		WELL #: 184		RRCID -> 020319		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023																
WALTON, STATE, -E- AC/4		WELL #: 30 U		RRCID -> 020324		COMPL. DATE 04/22/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 XTO ENERGY INC. 945936
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	78	1			N	-0-					187
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

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
02	257 R	151	-0-	-106	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.// 49129 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
POGO WALTON B		WELL #: 6		RRCID -> 117559		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2981 - 3434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 86		RRCID -> 120462		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH 3552		PERF. 3100 - 3228				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #: 8		RRCID -> 136131		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2905 - 3125				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 37		RRCID -> 137033		COMPL. DATE 11/10/1990		TOTAL DEPTH 3632		PERF. 2909 - 3036				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POGO WALTON B		WELL #: 9		RRCID -> 172314		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2945 - 3095				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 75		RRCID -> 235257		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3004 - 3098				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BASH		WELL #: 14		RRCID -> 288146		COMPL. DATE 08/11/1981		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3013 - 3517				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC												
LOVETT-SINCLAIR "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
07	T. A.	144	-0-	144	B	144	111	3	33	9	Y	30 24 1 6
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616												
*11	0 K	186	-0-	186	B	186	63	3	123	9	N	112 86 1 26
*12	0 A	5145	-0-	5145	B	5331	1922	3	3223	9	N	2930 2956 1 -0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5331												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	5331					N	NO RPT -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47085 12/16/2022												
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644												
02	1680	2921	-0-	1241	B	59964	1219	3	1702	9	N	1547 1607 1 108
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 59964												
03	1860	3487	-0-	1627	B	61591	1516	3	1971	9	N	1792 1746 1 154
04	1800	3471	-0-	1671	B	63262	1427	3	2044	9	N	1858 1914 1 98
05	1860	3900	-0-	2040	B	65302	1525	3	2375	9	N	2159 1944 1 313
06	1800	3463	-0-	1663	B	66965	1251	3	2212	9	N	2011 2249 1 75
07	1860	2862	-0-	1002	B	67967	769	3	2093	9	N	1903 1723 1 255

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		2211 N	652	-0-	-1559 B	-0-	586 3	66 9	N	60	64 1		42
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	449 3	50 9	N	45	69 1		18
04		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	603 3	45 9	N	41	42 1		17
05		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	660 3	43 9	N	39	38 1		18
06		480 N	304	-0-	-176 B	-0-	263 3	41 9	N	37	35 1		20
07		558 N	216	-0-	-342 B	-0-	183 3	33 9	N	30	35 1		15

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													
02		2800 N	1763	-0-	-1037 B	1284	1370 3	393 9	N	357	385 1		243
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1284								
03		2680 N	1396	-0-	-1284 B	-0-	927 3	469 9	N	426	501 1		168
04		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1079 3	487 9	N	443	436 1		175
05		1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1141 3	447 9	N	406	395 1		186
06		1230 N	1175	-0-	-55 B	-0-	726 3	449 9	N	408	376 1		218
07		1271 N	858	-0-	-413 B	-0-	488 3	370 9	N	336	389 1		165

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071													
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784													
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-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023													

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989													
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			116
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	92 1		24
04		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-			24
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	24 8		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-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													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		778 N	198	-0-	-580 B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	156	-0-	-123 B	-0-	156	3	N	-0-			-0-
04		300 N	159	-0-	-141 B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
05		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-			-0-
*07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
FULFER OIL AND CATTLE CO.		288566											
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #: 12 C		RRCID -> 020462		COMPL. DATE 09/22/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		3806 N	687	-0-	-3119 B	-0-	687	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	511	-0-	-47 B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
04		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2	N	-0-			-0-
05		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2	N	-0-			-0-
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2	N	-0-			-0-
07		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2	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			
02		3814 N	668	-0-	-3146 B	-0-	668	3	N	-0-			157
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	3	N	-0-			157
04		750 N	692	-0-	-58 B	-0-	692	3	N	-0-			157
05		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720	3	N	-0-			157
06		720 N	695	-0-	-25 B	-0-	695	3	N	-0-			157
07		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-			157
WALTON, J. B.		WELL #: 63 D		RRCID -> 020395		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
02		7000 N	3364	-0-	-3636 B	13400	3364	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 13400											
03		7750 N	4139	-0-	-3611 B	9789	4139	3	N	-0-			-0-
04		7500 N	4017	-0-	-3483 B	6306	4017	3	N	-0-			-0-
05		7750 N	4766	-0-	-2984 B	3322	4766	3	N	-0-			-0-
06		6926 N	3604	-0-	-3322 B	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
07		4248 N	4248	-0-	-0- B	-0-	4248	3	N	-0-			-0-
WALTON, J. B.		WELL #: 58W		RRCID -> 020407		COMPL. DATE 01/15/1948		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A			
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-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BASH		WELL #: 2 C		RRCID -> 020410		COMPL. DATE 12/31/1957		TOTAL DEPTH 9951		PERF. N/A			
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		8M	RRCID ->	020425	COMPL. DATE	01/07/1961	TOTAL DEPTH	9935	PERF. N/A
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, B. F.		WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-		WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
02	945 N	-0-	-0-	-945 B		-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

KEYSTONE SILURIAN UNIT		WELL #:		117 M	RRCID ->	020430	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	8747	PERF. 8602 - 8688
02	8344 N	3889	-0-	-4455 B	13978	3889	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					13978						
03	9238 N	9273	-0-	35 B	14013	9273	3	N	-0-		-0-
04	8940 N	7640	-0-	-1300 B	12713	7640	3	N	-0-		-0-
05	9114 N	2650	-0-	-6464 B	6249	2650	3	N	-0-		-0-
06	8820 N	5780	-0-	-3040 B	3209	5780	3	N	-0-		-0-
07	9114 N	3536	-0-	-5578 B	-2369	3536	3	N	-0-		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		58M	RRCID ->	020434	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	8716	PERF. N/A
02	7000 N	2878	-0-	-4122 B	10279	2878	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					10279						
03	7750 N	3300	-0-	-4450 B	5829	3300	3	N	-0-		-0-
04	7500 N	3105	-0-	-4395 B	1434	3105	3	N	-0-		-0-
05	5096 N	3662	-0-	-1434 B	-0-	3662	3	N	-0-		-0-
06	2910 N	2851	-0-	-59 B	-0-	2851	3	N	-0-		-0-
07	3007 N	2907	-0-	-100 B	-0-	2907	3	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1763 N	398	-0-	-1365 B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
04	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
05	434 N	35	-0-	-399 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		64 M	RRCID ->	020438	COMPL. DATE	10/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	7000 N	3302	-0-	-3698 B	11668	3302 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-		11668						
03	7750 N	3601	-0-	-4149 B	7519	3601 3	N	-0-			-0-
04	7500 N	3344	-0-	-4156 B	3363	3344 3	N	-0-			-0-
05	7155 N	3792	-0-	-3363 B	-0-	3792 3	N	-0-			-0-
06	3587 N	3587	-0-	-0- B	-0-	3587 3	N	-0-			-0-
07	3660 N	3660	-0-	-0- B	-0-	3660 3	N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #:		11 M	RRCID ->	020447	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9099 - 9208
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BASH		WELL #:		6	RRCID ->	020478	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	9995	PERF. N/A
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BASHARA, M. J. -F-		WELL #:		38 D	RRCID ->	032683	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	817 N	112	-0-	-705 B	-0-	112 3	Y	-0-			56
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125 3	Y	-0-			56
04	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	Y	-0-			56
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	Y	-0-			56
06	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	Y	-0-			56
07	124 N	-0-	-0-	-124 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
02	3807 N	804	-0-	-3003 B	-0-	804 3	Y	-0-			63
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 3	Y	-0-			63
04	840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	Y	-0-			63
05	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	Y	-0-			63
06	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	Y	-0-			63
07	124 N	-0-	-0-	-124 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		19 D	RRCID ->	136134	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7330 - 7500
02	7112	5543	-0-	-1569	B	35066		5543	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				35066							
03	7874 N	6053	-0-	-1821	B	33245		6053	3	Y	-0-
04	7620 N	5891	-0-	-1729	B	31516		5891	3	Y	-0-
05	7750 N	6497	-0-	-1253	B	30263		6497	3	Y	-0-
06	7500 N	5647	-0-	-1853	B	28410		5647	3	Y	-0-
07	7750 N	6188	-0-	-1562	B	26848		6188	3	Y	-0-

JENKINS, BEN ETAL		WELL #:		5	RRCID ->	290499	COMPL. DATE	04/17/1947	TOTAL DEPTH	8562	PERF. 8348 - 8562
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-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	117280			Y	-0-	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
02	4928	9069	-0-	4141	B	344596		9069	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				344596							
03	5456	7069	-0-	1613	B	346209		7069	3	N	-0-
04	5280	8296	-0-	3016	B	349225		8296	3	N	-0-
05	5456	9248	-0-	3792	B	353017		9248	3	N	-0-
06	5280	8264	-0-	2984	B	356001		8264	3	N	-0-
07	5456	9634	-0-	4178	B	360179		9634	3	N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #:		1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
02	4928	1994	-0-	-2934	B	115347		1994	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				115347							
03	5456	1620	-0-	-3836	B	111511		1620	3	N	-0-
04	5280	1985	-0-	-3295	B	108216		1985	3	N	-0-
05	5456	1880	-0-	-3576	B	104640		1880	3	N	-0-
06	5280	1596	-0-	-3684	B	100956		1596	3	N	-0-
*07	5456	1358	-0-	-4098	B	96858		1358	3	N	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		5012	6633	-0-	1621 B	447958	6633	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 447958										
03		5549	4626	-0-	-923 B	447035	4626	3	N	-0-		-0-
04		5370	4914	-0-	-456 B	446579	4914	3	N	-0-		-0-
05		5549	8557	-0-	3008 B	449587	8557	3	N	-0-		-0-
06		5370	5275	-0-	-95 B	449492	5275	3	N	-0-		-0-
07		5549	7571	-0-	2022 B	451514	7571	3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
02		4928	2396	-0-	-2532 B	1409	2396	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 1409										
03		3523 R	2114	-0-	-1409 B	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
04		2760 #	2666	-0-	-94 B	-94	2666	3	N	-0-		-0-
05		2821 #	2698	-0-	-123 B	-217	2698	3	N	-0-		-0-
06		2610 #	2594	-0-	-16 B	-233	2594	3	N	-0-		-0-
07		2759 #	2721	-0-	-38 B	-271	2721	3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475												
02		700 #	111	-0-	-589 B	-2718	111	3	Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -2298 CANCELLED UNDERAGE -> -420										
03		775 #	77	-0-	-698 B	-2996	77	3	Y	-0-		-0-
04		750 #	130	-0-	-620 B	-3616	130	3	Y	-0-		-0-
05		744 #	130	-0-	-614 B	-4230	130	3	Y	-0-		-0-
06		630 #	139	-0-	-491 B	-4721	139	3	Y	-0-		-0-
07		124 #	142	-0-	18 B	-4703	142	3	Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
04		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
05		115 R	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
06		240 #	123	-0-	-117 B	-117	123	3	N	-0-		-0-
07		248 #	126	-0-	-122 B	-239	126	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//	49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC			//CONT.//	054430								
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	3004R	RRCID ->	271588	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9850 - 10219
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	3002	RRCID ->	271589	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9667 - 9925

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT			WELL #:	701	RRCID ->	272882	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9850 - 9998

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1069	RRCID ->	279772	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	8860 - 9270

02		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-966		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-611		CANCELLED UNDERAGE ->	-355					
03		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-611		N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	1059	RRCID ->	279773	COMPL. DATE	07/17/2015	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9124 - 9370

02		896 #	483	-0-	-413	B	-3233	483 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1583		CANCELLED UNDERAGE ->	-1650					
03		992 #	332	-0-	-660	B	-2243	332 3	N	-0-		-0-
04		960 #	562	-0-	-398	B	-2641	562 3	N	-0-		-0-
05		992 #	562	-0-	-430	B	-3071	562 3	N	-0-		-0-
06		960 #	601	-0-	-359	B	-3430	601 3	N	-0-		-0-
07		589 #	615	-0-	26	B	-3404	615 3	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:	108	RRCID ->	279809	COMPL. DATE	01/13/2015	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9010 - 9080

02		392 #	62	-0-	-330	B	-2886	62 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1961		CANCELLED UNDERAGE ->	-925					
03		434 #	43	-0-	-391	B	-2352	43 3	N	-0-		-0-
04		420 #	72	-0-	-348	B	-2700	72 3	N	-0-		-0-
05		403 #	72	-0-	-331	B	-3031	72 3	N	-0-		-0-
06		360 #	77	-0-	-283	B	-3314	77 3	N	-0-		-0-
07		62 #	79	-0-	17	B	-3297	79 3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430														
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2004 R	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1378 R	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
04		2335 R	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3		N	-0-			-0-
05		2333 R	2333	-0-	-0- B	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
06		2496 R	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	3		N	-0-			-0-
*07		2556 R	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394														
02		112 #	37	-0-	-75 B	-623	37	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -400 CANCELLED UNDERAGE -> -223														
03		124 #	26	-0-	-98 B	-498	26	3		N	-0-			-0-
04		120 #	43	-0-	-77 B	-575	43	3		N	-0-			-0-
05		124 #	43	-0-	-81 B	-656	43	3		N	-0-			-0-
06		120 #	46	-0-	-74 B	-730	46	3		N	-0-			-0-
07		31 #	47	-0-	16 B	-714	47	3		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														
02		4928	1691	-0-	-3237 B	1467	1691	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1467														
03		2979 R	1512	-0-	-1467 B	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
04		1549 R	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	3		Y	-0-			-0-
05		1612 #	1323	-0-	-289 B	-289	1323	3		Y	-0-			-0-
06		1560 #	544	-0-	-1016 B	-1305	544	3		Y	-0-			-0-
07		1612 #	697	-0-	-915 B	-2220	697	3		Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370														
02		4928	3236	-0-	-1692 B	9161	3236	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9161														
03		5456	3217	-0-	-2239 B	6922	3217	3		Y	-0-			-0-
04		5280	3899	-0-	-1381 B	5541	3899	3		Y	-0-			-0-
05		5456	3949	-0-	-1507 B	4034	3949	3		Y	-0-			-0-
06		5280	3870	-0-	-1410 B	2624	3870	3		Y	-0-			-0-
07		5456	3985	-0-	-1471 B	1153	3985	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155														
02		4928	1476	-0-	-3452 B	2787	1476	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2787														
03		4494 R	1707	-0-	-2787 B	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-
04		1980 #	1602	-0-	-378 B	-378	1602	3		Y	-0-			-0-
05		1891 #	1771	-0-	-120 B	-498	1771	3		Y	-0-			-0-
06		1650 #	678	-0-	-972 B	-1470	678	3		Y	-0-			-0-
07		1705 #	1514	-0-	-191 B	-1661	1514	3		Y	-0-			-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287														
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BASH		WELL #:		2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9951 PERF. 9342 - 9372	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630 PERF. 8938 - 9100	
02	T. A.	2709	-0-	2709	B	15818	2709 3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		15818							
03	T. A.	3122	-0-	3122	B	18940	3122 3		Y	-0-	-0-
04	T. A.	4034	-0-	4034	B	22974	4034 3		Y	-0-	-0-
05	5456	4393	-0-	-1063	B	21911	4393 3		Y	-0-	-0-
06	5280	4170	-0-	-1110	B	20801	4170 3		Y	-0-	-0-
07	5456	4271	-0-	-1185	B	19616	4271 3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 8905 - 9050	
02	T. A.	870	-0-	870	B	1481	870 3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		1481							
03	T. A.	1009	-0-	1009	B	2490	1009 3		Y	-0-	-0-
04	T. A.	1345	-0-	1345	B	3835	1345 3		Y	-0-	-0-
05	5299 R	1464	-0-	-3835	B	-0-	1464 3		Y	-0-	-0-
06	1390 R	1390	-0-	-0-	B	-0-	1390 3		Y	-0-	-0-
07	1424 R	1424	-0-	-0-	B	-0-	1424 3		Y	-0-	-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 9340 - 9376	
02	14B	DENY	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15	VIOL	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747 PERF. 9025 - 9170	
02	252 #	15	-0-	-237	B	-1220	15 3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-587	CANCELLED UNDERAGE ->	-633					
03	124 #	68	-0-	-56	B	-643	68 3		Y	-0-	-0-
04	30 #	77	-0-	47	B	-596	77 3		Y	-0-	-0-
05	31 #	45	-0-	14	B	-582	45 3		Y	-0-	-0-
06	60 #	48	-0-	-12	B	-594	48 3		Y	-0-	-0-
07	93 #	34	-0-	-59	B	-653	34 3		Y	-0-	-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		15	RRCID ->	155378	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 8985 - 9120	
02	1007 R	312	-0-	-695	B	-0-	312 3		Y	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 #	313	-0-	-28	B	-28	313 3		Y	-0-	-0-
04	367 R	395	-0-	28	B	-0-	395 3		Y	-0-	-0-
05	431 R	431	-0-	-0-	B	-0-	431 3		Y	-0-	-0-
06	409 R	409	-0-	-0-	B	-0-	409 3		Y	-0-	-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419 3		Y	-0-	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		30	RRCID ->	155836	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8935 - 9160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	1279	-0-	1279 B	7489	1279 3		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			7489								
03	T. A.	1488	-0-	1488 B	8977	1488 3		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	1938	-0-	1938 B	10915	1938 3		Y	-0-		-0-	
05	5549	2111	-0-	-3438 B	7477	2111 3		Y	-0-		-0-	
06	5370	2101	-0-	-3269 B	4208	2101 3		Y	-0-		-0-	
07	5549	2178	-0-	-3371 B	837	2178 3		Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	234144	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9858	PERF.	9105 - 9226
02	1316 #	1174	-0-	-142 B	-137	1174 3		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-137								
03	1333 #	1267	-0-	-66 B	-203	1267 3		Y	-0-		-0-	
04	1418 R	1621	-0-	203 B	-0-	1621 3		Y	-0-		-0-	
05	1766 R	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3		Y	-0-		-0-	
06	1676 R	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3		Y	-0-		-0-	
07	1717 R	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3		Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		20	RRCID ->	234145	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	9901	PERF.	9275 - 9291
02	924 #	523	-0-	-401 B	-1861	523 3		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1647	CANCELLED UNDERAGE ->	-214						
03	806 #	530	-0-	-276 B	-1923	530 3		Y	-0-		-0-	
04	540 #	672	-0-	132 B	-1791	672 3		Y	-0-		-0-	
05	527 #	732	-0-	205 B	-1586	732 3		Y	-0-		-0-	
06	510 #	695	-0-	185 B	-1401	695 3		Y	-0-		-0-	
07	527 #	712	-0-	185 B	-1216	712 3		Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		31	RRCID ->	235268	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	9791	PERF.	9150 - 9262
02	392 #	17	-0-	-375 B	-728	17 3		Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-721	CANCELLED UNDERAGE ->	-7						
03	310 #	32	-0-	-278 B	-999	32 3		Y	-0-		-0-	
04	240 #	5	-0-	-235 B	-1234	5 3		Y	-0-		-0-	
05	62 #	4	-0-	-58 B	-1292	4 3		Y	-0-		-0-	
06	30 #	4	-0-	-26 B	-1318	4 3		Y	-0-		-0-	
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1349			Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278
02	937 R	82	-0-	-855 B	-0-	64 3	18 9	Y	16		126	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 #	111	-0-	-447 B	-447	98 3	13 9	Y	12		138	
04	540 #	-0-	-0-	-540 B	-987			Y	-0-		138	
05	403 #	-0-	-0-	-403 B	-1390			Y	-0-		138	
06	390 #	-0-	-0-	-390 B	-1780			Y	-0-		138	
07	124 #	-0-	-0-	-124 B	-1904			Y	-0-		138	

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-

B A S H		WELL #:		6	RRCID ->	270854	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9350 - 9355
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-32		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-32						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-

PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 - 9337
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	01/20/2019	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9015 - 9035
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	142	-0-	142	B	142	142 3	-0-				-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 - 9634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
PURE-WALTON				WELL #:	4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9340 - 9360
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	5		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5								
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	5		Y	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	5		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	5		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	5		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	5		Y	-0-		-0-
PURE-WALTON				WELL #:	5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 9432 - 9441
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	22		Y	-0-		301
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				22								
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	22		Y	-0-		301
04	30 #		-0-	-0-	-30	B	-8		Y	-0-		301
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-		301
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-		301
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8		Y	-0-		301
PURE-WALTON				WELL #:	14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9904 - 9950
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
B A S H				WELL #:	5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
WALTON, J. B.				WELL #:	23	RRCID ->	283647	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9195 - 9235
02	728 #	843	-0-	-0-	115	B	-5706	843 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-5706				
03	870 R	870	-0-	-0-	-0-	B	-0-	870 3	N	-0-		-0-
04	953 R	953	-0-	-0-	-0-	B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
05	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
06	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
07	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1047 3	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	458 N	82	-0-	-376	-0-	82	3	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
KCC STATE		WELL #: 1701		RRCID -> 138762		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC		617011		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BASHARA, M. J.		WELL #: 2		RRCID -> 020363		COMPL. DATE 02/07/1963		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC		743071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON ESTATE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 270252		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2023 - WELL PLUGGED 04/06/23

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER						
XTO ENERGY INC.				945936											
WALTON, J B				WELL #: 95	RRCID -> 200179	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 2327	- 2404						
M	O	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID -> 201003	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2477	- 2590						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023															

JENKINS, BEN ET AL A				WELL #: 15	RRCID -> 202871	COMPL. DATE 12/11/2003	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 2581	- 2662						
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4 1		-0-
03		DLQ G-10	12	-0-	12	12	2 4	1 9	6 3		Y	4	3 1		1
04		DLQ G-10	4	-0-	4	16	1 1	1 9	2 3		Y	1	2 1		-0-
05		16 N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-			-0-
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)				49133 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER								
BCP RESOURCES, LLC				040206											
KEYSTONE CATTLE COMPANY				WELL #: 181	RRCID -> 228722	COMPL. DATE 05/17/2003	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8859	- 8990						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING EDWARD				49400 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CULBERSON								
SONORAN ENERGY INC.				802215											
REEVES-STATE				WELL #: 3027	RRCID -> 080511	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 15470	PERF.15417	- 15427						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING EDWARD (ATOKA)				49400 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON								
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867											
7806 JV-P DUVAL				WELL #: 1	RRCID -> 080476	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 15741	PERF.14308	- 14371						
02		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	310 1	1194 2			N	-0-			-0-
03		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	310 1	1902 2			N	-0-			-0-
04		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	310 1	1719 2			N	-0-			-0-
05		1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	310 1	1587 2			N	-0-			-0-
06		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	310 1	2751 2			N	-0-			-0-
07		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	310 1	2515 2			N	-0-			-0-

KING EDWARD (ATOKA) //CONT.// 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	310 1	784 2		N	-0-			-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	310 1	1249 2		N	-0-			-0-
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	310 1	1129 2		N	-0-			-0-
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	310 1	1043 2		N	-0-			-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	310 1	1806 2		N	-0-			-0-
07	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	310 1	1652 2		N	-0-			-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 EXTEX OPERATING COMPANY 257062
 UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	357 3	61 9		N	55	151 1		91
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	466 3	133 9		N	121			212
04	0 N	527	-0-	527	-0-	442 3	85 9		N	77	165 1		124
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	451 3	90 9		N	82			206
06	570 N	485	-0-	-85	-0-	388 3	97 9		N	88	166 1		128
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	381 3	88 9		N	80			208

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	289 R	289	-0-	-0-	-0-	278	2	11	9	Y	10			52
03	465 #	109	-0-	-356	-0-	100	2	9	9	Y	8			60
04	450 #	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-			60
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			60
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			60
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			60

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
03	961 #	730	-0-	-231	-0-	730	2			Y	-0-			-0-
04	930 #	864	-0-	-66	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
05	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-			-0-
*07	941 R	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

02	628 R	628	-0-	-0-	-0-	619	2	9	9	Y	8			119
03	877 R	877	-0-	-0-	-0-	868	2	9	9	Y	8			127
04	872 R	872	-0-	-0-	-0-	860	2	12	9	Y	11			138
05	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	2	12	9	Y	11			149
06	882 R	882	-0-	-0-	-0-	871	2	11	9	Y	10			159
*07	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	Y	8			167

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

02	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
03	2759 #	2527	-0-	-232	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
04	2670 #	2637	-0-	-33	-0-	2637	2			Y	-0-			-0-
05	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
06	2610 #	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
07	2728 #	2498	-0-	-230	-0-	2498	2			Y	-0-			-0-

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 58181 06/07/2022

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2022 - WELL PLUGGED 8/12/2022

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	3			N	-0-					164
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					164
04	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3			N	-0-					164
05	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5176	3	6	9	N	5					169
06	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4744	3	25	9	N	23	171	1			21
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	7168 X	6528	-0-	-640	-0-	6528	3			N	-0-					149
03	7936 X	7057	-0-	-879	-0-	7057	3			N	-0-					149
04	7680 X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	3			N	-0-					149
05	7223 X	6625	-0-	-598	-0-	6625	3			N	-0-					149
06	6990 X	6196	-0-	-794	-0-	6196	3			N	-0-					149
07	7223 X	6156	-0-	-1067	-0-	6156	3			N	-0-					149

LIVERMORE (DELAWARE)			54170 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES						
BEACH EXPLORATION, INC.			058915														
LIVERMORE			WELL #: 1		RRCID -> 083220			COMPL. DATE 12/04/1978			TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516						
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

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

LIVERMORE			WELL #: 3		RRCID -> 121803			COMPL. DATE 02/17/1982			TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA)			54331 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WARD						
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828														
BLACK '100'			WELL #: 1		RRCID -> 266635			COMPL. DATE 10/07/2010			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)			54331 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
CALLON PETROLEUM OPERATING CO			124828														
BLACK "100"			WELL #: 1H		RRCID -> 252644			COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155						
02		3024 X	2633	-0-	-391	-0-	2633	3			N	-0-					10
03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					10
04		3510 X	2672	-0-	-838	-0-	2672	3			N	-0-					10
05		3627 X	2707	-0-	-920	-0-	2707	3			N	-0-					10
06		3390 X	2406	-0-	-984	-0-	2406	3			N	-0-					10
07		2914 X	2439	-0-	-475	-0-	2439	3			N	-0-					10

DIAMONDBACK E&P LLC			217012														
LASATER, R. M.			WELL #: 1		RRCID -> 094252			COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305						
02		7814 X	3649	-0-	-4165	-0-	360	1	3289	2	N	-0-					-0-
03		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	930	1	3568	2	N	-0-					-0-
04		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	900	1	3369	2	N	-0-					-0-
05		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	930	1	3439	2	N	-0-					-0-
06		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	870	1	3430	2	N	-0-					-0-
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	930	1	3446	2	N	-0-					-0-

ABSHIER, MABEL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 157546			COMPL. DATE 02/10/1996			TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051						
02		11306 X	3510	-0-	-7796	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
03		3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
05		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
07		3782 X	2200	-0-	-1582	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012											
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.	16254 - 16654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	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			
02	1120 N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-				-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

G.D. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	284117	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	20150	PERF.	15700 - 16700			
02	2800 N	1390	-0-	-1410	1612	1390	2			N	-0-				90
03	3100 N	1503	-0-	-1597	15	1503	2			N	-0-				90
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	1466	2			N	-0-				90
05	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-				90
06	1440 N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			N	-0-				90
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	-0-	3			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			
02	59015 X	59015	-0-	-0-	-0-	58972	2	43	9	N	39				292
03	54101 X	54101	-0-	-0-	-0-	54101	2			N	-0-				292
04	11640 X	4005	-0-	-7635	-0-	4005	2			N	-0-				292
05	68519 X	68519	-0-	-0-	-0-	68519	2			N	-0-				292
06	60583 X	60583	-0-	-0-	-0-	60583	2			N	-0-				292
07	58187 X	9594	-0-	-48593	-0-	9594	2			N	-0-				292

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF.	N/A			
02	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17194	2	15	9	N	14				256
03	13330 X	12291	-0-	-1039	-0-	12283	2	8	9	N	7	7	8		256
04	4290 X	1687	-0-	-2603	-0-	1687	2			N	-0-				256
05	19152 X	19152	-0-	-0-	-0-	19152	2			N	-0-				256
06	16170 X	16079	-0-	-91	-0-	16079	2			N	-0-				256
07	16709 X	11986	-0-	-4723	-0-	11986	2			N	-0-				256

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF.	N/A			
02	7392 X	7213	-0-	-179	-0-	7207	2	6	9	N	5				205
03	8060 X	7868	-0-	-192	-0-	7868	2			N	-0-				205
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-				205
05	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-				205
06	7740 X	7393	-0-	-347	-0-	7393	2			N	-0-				205
07	7998 X	7788	-0-	-210	-0-	7782	2	6	9	N	5				210

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
								CODE	CODE			AMT	CODE	
02		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2603	2	7	9	N	6	117
03		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-		2254	2			N	-0-	117
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-	117
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-		2836	2			N	-0-	117
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-		2516	2			N	-0-	117
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	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														
02		99071 X	11303	-0-	-87768	-0-		11297	3	6	9	N	5	64
03		21049 X	20455	-0-	-594	-0-		20449	3	6	9	N	5	64
04		20370 X	18541	-0-	-1829	-0-		18541	3			N	-0-	64
05		21049 X	16099	-0-	-4950	-0-		16099	3			N	-0-	64
06		20370 X	11129	-0-	-9241	-0-		11129	3			N	-0-	64
07		20460 X	16112	-0-	-4348	-0-		16112	3			N	-0-	64
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777														
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680														
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DIAMONDBACK E&P LLC 217012														
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A														
02		160183 X	30756	-0-	-129427	-0-		420	1	30336	2	N	-0-	80
03		35232 X	35232	-0-	-0-	-0-		900	1	34332	2	N	-0-	80
04		33230 X	33230	-0-	-0-	-0-		33230	2			N	-0-	80
05		33374 X	33374	-0-	-0-	-0-		33374	2			N	-0-	80
06		33720 X	33720	-0-	-0-	-0-		510	1	33210	2	N	-0-	80
07		34808 X	34808	-0-	-0-	-0-		930	1	33878	2	N	-0-	80

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012														
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	23673 X	4007	-0-	-19666	-0-	84	1	3923	2	N	-0-			-0-
03	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	217	1	4341	2	N	-0-			-0-
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	210	1	4216	2	N	-0-			-0-
05	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	217	1	4323	2	N	-0-			-0-
06	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	154	1	4296	2	N	-0-			-0-
07	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	217	1	4406	2	N	-0-			-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A														
02	79071 X	23194	-0-	-55877	-0-	420	1	22774	2	N	-0-			169
03	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	930	1	13067	2	N	9			178
						10	9							
04	23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	900	1	22772	2	N	16			194
						18	9							
05	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	930	1	24698	2	N	35	182	1	47
						39	9							
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	900	1	9050	2	N	17			64
						19	9							
07	14669 X	14669	-0-	-0-	-0-	930	1	13725	2	N	13			77
						14	9							

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A														
02	17597 X	9571	-0-	-8026	-0-	390	1	9147	2	N	31			216
						34	9							
03	10416 X	8436	-0-	-1980	-0-	930	1	7485	2	N	19			235
						21	9							
04	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	870	1	8471	2	N	10			245
						11	9							
05	10416 X	4709	-0-	-5707	-0-	405	1	4304	2	N	-0-	162	1	83
06	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	870	1	9834	2	N	4			87
						4	9							
07	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	930	1	10143	2	N	10			97
						11	9							

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A														
02	34999 X	6928	-0-	-28071	-0-	600	1	6328	2	N	-0-			-0-
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	930	1	6997	2	N	-0-			-0-
04	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	900	1	6779	2	N	-0-			-0-
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	930	1	7055	2	N	-0-			-0-
06	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	870	1	5973	2	N	-0-			-0-
07	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	930	1	6556	2	N	-0-			-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2113	-0-	-687	9386	2113	2			N	-0-			136
03	3100 N	2468	-0-	-632	8754	2468	2			N	-0-			136
04	3000 N	2353	-0-	-647	8107	2353	2			N	-0-			136
05	3100 N	2350	-0-	-750	7357	2350	2			N	-0-			136
06	3000 N	2287	-0-	-713	6644	2287	2			N	-0-			136
07	3100 N	2214	-0-	-886	5758	2214	2			N	-0-			136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	106 N	10	-0-	-96	-0-	10	3			N	-0-			65
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			66
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		3	3	11	9	N	10		76
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		31	3	9	9	N	8		84
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-		22	3	7	9	N	6		90

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	479					Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211		Y	NO RPT			-0-

REED 13		WELL #: 4		RRCID -> 154035		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93		Y	NO RPT			117

REED 13		WELL #: 3		RRCID -> 155898		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84		Y	NO RPT			-0-

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				
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
02	21885	14860	-0-	-7025	71827	14860	2	N	-0-			-0-
03	21885	16697	-0-	-5188	66639	16697	2	N	-0-			-0-
04	106500	15178	-0-	-91322	-0-	15178	2	N	-0-			-0-
05	0	15742	-0-	15742	15742	15742	2	N	-0-			-0-
06	29823	14081	-0-	-15742	-0-	14081	2	N	-0-			-0-
07	0	19053	-0-	19053	19053	19053	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				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARALO (WOLFCAMP)		57324 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BLACK MOUNTAIN SWD LP		072747											
CHEVRON 47		WELL #: 1		RRCID -> 242657		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		11007 X	2613	-0-	-8394	-0-	2604 3	9 9	N	8			217
03		3317 X	3285	-0-	-32	-0-	3273 3	12 9	N	11			228
04		3210 X	1860	-0-	-1350	-0-	1851 3	9 9	N	8			236
05		2883 X	1470	-0-	-1413	-0-	1463 3	7 9	N	6			242
06		3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2134 3	9 9	N	8			250
07		3286 X	1312	-0-	-1974	-0-	1303 3	9 9	N	8			258

VAQUERO OPERATING		882776											
PECOS - G- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 154639		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10822 - 10845	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRANDE JV-P		WELL #: 1		RRCID -> 228680		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 21650		PERF.10592 - 10610			
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	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			
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1501 3	268 9	N	244	367 1		42
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1601 3	194 9	N	176	185 1		33
04	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2724 3	204 9	N	185	188 1		30
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	1984 3	206 9	N	187	190 1		27
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2040 3	164 9	N	149			176
*07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2108 3	90 9	N	82	192 1		66

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10817 - 10873			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

MARLAW (CLEAR FORK)		57646 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS					
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.		220889											
SWH FARMS STATE		WELL #: 1		RRCID -> 053142		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 4893		PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

REEVES STATE 22		WELL #: 4		RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SONORAN ENERGY INC.				802215								
REEVES STATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	073461	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	2999	PERF. 2806 -	2864
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MEEKER, L. H. ET AL 38		WELL #:		1	RRCID ->	078350	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2816 -	2862
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILL, GEORGE P. 38		WELL #:		1	RRCID ->	079081	COMPL. DATE	10/19/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2834 -	2877
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S				919182								
REEVES STATE 14		WELL #:		1	RRCID ->	075320	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REEVES STATE 14		WELL #:		2	RRCID ->	276070	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 1475 -	2798
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

02		7485 R	651	-0-	-6834	-0-	522 2	37 4	Y	84	76 1			22
							92 9							
03		725 R	725	-0-	-0-	-0-	616 2	9 4	Y	91	88 1			25
							100 9							
04		782 R	782	-0-	-0-	-0-	621 2	63 4	Y	89	99 1			15
							98 9							
05	DLQ	G-10	817	-0-	817	817	641 2	76 4	Y	91	86 1			20
							100 9							
06	DLQ	G-10	828	-0-	828	1645	473 2	258 4	Y	88	96 1			12
							97 9							
07	DLQ	G-10	802	-0-	802	2447	496 2	209 4	Y	88	80 1			20
							97 9							

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

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

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				
02		104345 X	33949	-0-	-70396	-0-	33949 2		N	-0-				-0-
03		30137 X	30137	-0-	-0-	-0-	30137 2		N	-0-				-0-
04		27480 X	27480	-0-	-0-	-0-	27480 2		N	-0-				-0-
05		28551 X	27288	-0-	-1263	-0-	27288 2		N	-0-				-0-
06		27630 X	25714	-0-	-1916	-0-	25714 2		N	-0-				-0-
07		28551 X	26083	-0-	-2468	-0-	26083 2		N	-0-				-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 25060 PERF. 23795 - 24940				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MCELROY (BEND 8960)		59337 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: UPTON		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
MCLINTIC, H. L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 132475		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	588 N	5	-0-	-583	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	9	-0-	-2006	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		241
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		243
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		243

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		59563 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 218		RRCID -> 186517		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925		
02	2039 N	302	-0-	-1737	-0-	302 2	Y	-0-		-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	Y	-0-		-0-
06	390 N	221	-0-	-169	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 301		RRCID -> 192876		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946		
02	2800 N	1255	-0-	-1545	2858	1255 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	850	-0-	-2250	608	850 2	Y	-0-		-0-
04	1399 N	791	-0-	-608	-0-	791 2	Y	-0-		-0-
05	868 N	756	-0-	-112	-0-	756 2	Y	-0-		-0-
06	810 N	531	-0-	-279	-0-	531 2	Y	-0-		-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 232		RRCID -> 194368		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958		
02	2506 N	466	-0-	-2040	-0-	466 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	504	-0-	-23	-0-	504 2	Y	-0-		-0-
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2	Y	-0-		-0-
06	480 N	272	-0-	-208	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2	Y	-0-		-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 261		RRCID -> 212805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//		59563 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR I		WELL #:		308	RRCID ->	293877	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3640 - 3879	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC		504588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
SELF, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
02	1215 N	483	-0-	-732	-0-	79 3	404 9	N	367	375 1		189
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	997 3	448 9	N	407	371 1		225
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	621 3	336 9	N	305	375 1		155
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	509 3	161 9	N	146	187 1		114
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	399 3	255 9	N	232	186 1		160
*07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	397 3	207 9	N	188	176 1		172

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)		59612 475		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES		
POBLANO 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
02	2744 X	779	-0-	-1965	-0-	90 1	689 3	N	-0-			-0-
03	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	90 1	1073 3	N	-0-			-0-
04	450 X	299	-0-	-151	-0-	90 1	209 3	N	-0-			-0-
05	1054 X	672	-0-	-382	-0-	90 1	582 3	N	-0-			-0-
06	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	90 1	2097 3	N	-0-			-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	90 1	3737 3	N	-0-			-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE)		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REEVES		
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
KIRK		WELL #:		1-L	RRCID ->	235786	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	16210	PERF.	14268 - 15237
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (ATOKA)		60518 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LOVING		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REEVES		
LINDLEY "92"		WELL #:		1	RRCID ->	105990	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	21867	PERF.	16168 - 16666
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN)												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
ARNO GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MER-MAX (MISS)												
LEGACY RESERVES OPERATING LP												
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	1540	#	181	-0-	-1359	-0-	181	3		N	-0-	50
03	1449	R	1449	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	19	69
04	11088		7344	-0-	-3744	-0-	7204	3	140	9	127	196
05	3982		3851	-0-	-131	-0-	3795	3	56	9	51	66
06	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1589	3	24	9	22	88
*07	8904		6312	-0-	-2592	-0-	6250	3	62	9	56	144

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)												
WPX ENERGY PERMIAN, LLC												
UNIVERSITY 40												
WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 41												
WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY "40-20"												
WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MI VIDA (BONE SPRING)												
CALLON (PERMIAN) LLC												
CLEVELAND, R.												
WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC JOHNSON, H. H.		60950 250 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4620		-		4809		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 1-U		RRCID -> 171856		COMPL. DATE 01/21/1999		TOTAL DEPTH 8947		PERF. 5086		-		5210		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 173344		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 4736		-		4852		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 173445		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4798		-		5137		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, H. H.		WELL #: 3		RRCID -> 176513		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 4745		-		5426		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMPHREY		WELL #: 4		RRCID -> 176517		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5386		-		5394		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					113
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

BLAKE		WELL #: 2		RRCID -> 176518		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 5666		PERF. 5135		-		5215		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE) CALLON (PERMIAN) LLC CLEVELAND, R.		//CONT.// 60950 250 //CONT.// 124807		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

CLEVELAND, R.		WELL #: 3		RRCID -> 203811		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 5364		PERF. 4786		-		5149		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEVELAND, R.		WELL #: 2		RRCID -> 209127		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 5406		PERF. 4812		-		5142		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANDELL		WELL #: 2		RRCID -> 211684		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 5394		PERF. 4803		-		5157		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC PIT STOP SWD		WELL #: 1		RRCID -> 268156		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 4818		-		6244		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC GALLAGHER		WELL #: 1		RRCID -> 173347		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 5824		PERF. 4788		-		5118		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 4558		-		4680		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400)		60950 255		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
JOHNSON, H. H.		WELL #:	4	RRCID ->	288738	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 4386 - 4431
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		80

MI VIDA (ELLEN.)		60950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
RICHBURG UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	048377	COMPL. DATE	08/12/1969	TOTAL DEPTH	19350	PERF. N/A
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		60950 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
AQUA TERRA PERMIAN, LLC		028618								
LECROY SWD		WELL #:	1	RRCID ->	289820	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	19550	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CALLON (PERMIAN) LLC		124807								
RICHBURG UNIT		WELL #:	1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL		124807								
		WELL #:	1	RRCID ->	051404	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	19075	PERF. 4550 - 5630
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHWALBE UNIT		124807								
		WELL #:	2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) CALLON (PERMIAN) LLC U.S. NATIONAL		//CONT.// //CONT.//		60950 750 124807	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

				WELL #:	3	RRCID ->	188731	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.16085 - 16621
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETROPLEX ENERGY INC. PETREY				WELL #:	107H	RRCID ->	254656	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	19060	PERF.17130 - 17512
02	11256 X	163	-0-	-11093	-0-	163	3		N	-0-		195
03	36224 X	36224	-0-	-0-	-0-	36224	3		N	-0-		195
04	22818 X	22818	-0-	-0-	-0-	22818	3		N	-0-		195
05	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	13051	3		N	-0-		195
06	12330 X	9358	-0-	-2972	-0-	9358	3		N	-0-		195
07	12741 X	10153	-0-	-2588	-0-	10153	3		N	-0-		195

MI VIDA (MISS.) CALLON (PERMIAN) LLC SCHWALBE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058899	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	19150	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) CALLON (PERMIAN) LLC HUMPHREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099546	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14024 - 14117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BURKHOLDER "A" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	138258	COMPL. DATE	04/12/1991	TOTAL DEPTH	19050	PERF.14220 - 14474
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	169892	COMPL. DATE	06/05/1998	TOTAL DEPTH	16299	PERF.14217 - 14589
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
CALLON (PERMIAN) LLC		//CONT.//		124807											
HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154			
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-				-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RRIG EXPLORATION, LLC		732177			RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243			
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		61103 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726													
GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600			
02	11276 X	-0-	-0-	-11276	-0-					Y	1	4	0		-0-
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1				1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		1
*05	28 X	28	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	Y	-0-	1	0		-0-
						1	4								
*06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				-0-

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141 - 17458			
02	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-				-0-
05	24 N	10	-0-	-14	-0-	5	1	5	3	Y	-0-				-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2023

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND											
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726											
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350											
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	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728											
02	2700	N	772	-0-	-1928	707	1 2	678 3	Y	76 66 0	13
03	1535	N	828	-0-	-707	-0-	9 4	84 9			
04	3000	N	3201	-0-	201	201	759 3	1 4	Y	62 34 0	41
*05	2612	N	2411	-0-	-201	-0-	68 9				
*06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	222 1	2918 3	Y	55 69 0	27
*07	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	61 9				
							994 1	1294 3	Y	50 74 0	3
							68 4	55 9			
							470 1	1226 3	Y	36 37 0	2
							54 4	40 9			
							286 1	843 3	Y	53 51 0	4
							16 4	58 9			
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875											
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726							
HILL "30-A"		WELL #:		3H	RRCID ->	192411	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12008 - 15480
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ G-10	10	-0-	10	866	10 3			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	154	-0-	154	1020	154 3			Y	-0-	-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398 4	3 9		Y	3	1
07	3100 N	3219	-0-	119	119	3152 4	67 9		Y	61	28 1

ENVIRONMENTAL DSPL SYSTEMS, LLC				253105				CNTY: WARD			
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5900 - 6292
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ELLIOTT, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	043068	COMPL. DATE	08/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLIOTT, SKELLY		WELL #:		2	RRCID ->	043109	COMPL. DATE	01/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	448 #	425	-0-	-23	-0-	425 2			N	-0-	-0-
03	496 #	464	-0-	-32	-0-	464 2			N	-0-	-0-
04	480 #	435	-0-	-45	-0-	435 2			N	-0-	-0-
05	465 #	431	-0-	-34	-0-	431 2			N	-0-	-0-
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	380 2			N	-0-	-0-
07	465 #	330	-0-	-135	-0-	330 2			N	-0-	-0-

SMITH, F. G. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044875	COMPL. DATE	02/03/1964	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
SMITH, F. G. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	048317	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	8075	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		840 #	-0-	-0-	-840	-0-		N	-0-			26
03		899 #	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-			26
04		870 #	818	-0-	-52	-0-	818 2	N	-0-			26
05		877 R	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			26
06		846 R	846	-0-	-0-	-0-	846 2	N	-0-			26
07		862 R	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-			26

JJH ENERGY COMPANY				427402			CNTY: WARD					
BEATY				2	RRCID ->	134815	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7844 - 7855	
02		907 R	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-			-0-
03		932 R	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-			-0-
04		897 R	897	-0-	-0-	-0-	897 3	N	-0-			-0-
05		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-			-0-
06		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-			-0-
07		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC				684427			CNTY: WARD					
CRUMP, W. E.				1 L	RRCID ->	043136	COMPL. DATE	04/15/1962	TOTAL DEPTH	8197	PERF. N/A	
02	14B DENY		183	-0-	183	451	183 3	Y	-0-			-0-
03	14B DENY		268	-0-	268	719	268 3	Y	-0-			-0-
04	14B DENY		260	-0-	260	979	260 3	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		5	-0-	5	984	5 3	Y	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT		-0-	-0-	984		Y	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-	984		Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E.				2 L	RRCID ->	043137	COMPL. DATE	01/31/1964	TOTAL DEPTH	7869	PERF. N/A	
02	T. A.		182	-0-	182	182	182 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.		269	-0-	269	451	269 3	Y	-0-			-0-
04	T. A.		260	-0-	260	711	260 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.		5	-0-	5	716	5 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	716		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	716		Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC				875088			CNTY: WARD					
DEARING, INC.				1	RRCID ->	044024	COMPL. DATE	05/14/1968	TOTAL DEPTH	7931	PERF. N/A	
02	4683 R		862	-0-	-3821	-0-	862 2	N	-0-			-0-
03	1062 R		1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-			-0-
04	1331 R		1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-			-0-
05	1408 R		1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-			-0-
06	1326 R		1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-			-0-
07	1309 R		1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL				13	RRCID ->	054790	COMPL. DATE	01/17/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A	
02	639 R		133	-0-	-506	-0-	133 2	Y	-0-			-0-
03	140 R		140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			-0-
04	139 R		139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-			-0-
05	143 R		143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
06	124 R		124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-			-0-
07	127 R		127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
 TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
 MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	450 R	18	-0-	-432	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
03	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2		N	-0-			73
03	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2		N	-0-			73
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			73
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			73
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			73
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1372 N	1369	-0-	-3	-0-	1369	2		Y	-0-			-0-
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
*04	1500 N	1415	-0-	-85	-0-	1415	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
*06	1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2		Y	-0-			-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	490	-0-	490	848	479	2	3 4	Y	7	7 1		1
*03	T. A.	533	-0-	533	1381	523	2	10 9	Y	9	9 1		1
*04	T. A.	137	-0-	137	1518	127	2	1 4	Y	8	8 1		1
05	1589 X	71	-0-	-1518	-0-	62	2	9 9	Y	8	8 1		1
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9 9	Y	8	8 1		1
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	24	2	2 4	Y	5	5 1		1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	626				Y	-0-	4 1		-0-
*03	1140 N	514	-0-	-626	-0-	379	2	135 9	Y	123	110 1		13
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	606	2	5 4	Y	148	148 1		13
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	587	2	154 9	Y	140	138 1		15
*06	480 N	404	-0-	-76	-0-	321	2	83 9	Y	75	84 1		6
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-	6 1		-0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.)		62416 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WINKLER		
EXTEX OPERATING COMPANY		257062								
SEALY & SMITH "28"		WELL #: 1		RRCID -> 152065		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1805 N	311	-0-	-1494 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
05	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
06	360 N	326	-0-	-34 B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-

SEALY & SMITH "33"		WELL #: 1		RRCID -> 281983		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005		
02	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	96 1	655 3	N	-0-	189
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	806 N	803	-0-	-3 B	-0-	96 1	707 3	N	-0-	189
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	96 1	774 3	N	-0-	189
05	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	96 1	790 3	N	-0-	189
06	780 N	708	-0-	-72 B	-0-	96 1	612 3	N	-0-	189
07	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	96 1	715 3	N	-0-	189

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP)		62418 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER		
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544								
SEALY-SMITH 35		WELL #: 1		RRCID -> 055567		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145		
02	T. A.	635	-0-	635	3010	635 2		N	-0-	-0-
*03	T. A.	602	-0-	602	3612	602 2		N	-0-	-0-
*04	T. A.	853	-0-	853	4465	853 2		N	-0-	-0-
05	5239 R	774	-0-	-4465	-0-	774 2		N	-0-	-0-
*06	810 #	498	-0-	-312	-0-	498 2		N	-0-	-0-
07	837 #	688	-0-	-149	-0-	688 2		N	-0-	-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)		62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
ROMONE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A		
02	2800 N	1598	-0-	-1202	593	1598 2		N	-0-	-0-
03	2336 N	1743	-0-	-593	-0-	1743 2		N	-0-	-0-
04	1740 N	1343	-0-	-397	-0-	1343 2		N	-0-	-0-
05	1767 N	1182	-0-	-585	-0-	1181 2	1 9	N	1	1 8
06	1680 N	1678	-0-	-2	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-	-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)		62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624								
DAUGHERTY-LECK -M-		WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017										

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
RED BLUFF RESOURCES LLC		696653										
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	21400	PERF.20870 - 21170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
MENTONE GAS UNIT		WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
OXY USA INC.		630591										
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC		696653		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATAGA GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	067040	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	19050	PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023												

WHEELER ENERGY, LLC		914192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING				
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\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
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49

CONTANGO RESOURCES, LLC			100222												
CATFISH UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 169311			COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746					
02	812 N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-				-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-				-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-				-0-
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-				-0-
06	570 N	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-				-0-
07	930 N	155	-0-	-775	-0-	155	1			N	-0-				-0-

VERMEJO 58			WELL #: 1		RRCID -> 219903			COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331					
02	2800 N	67	-0-	-2733	4570	67	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	8	-0-	-3092	1478	8	2			N	-0-				-0-
04	3000 N	4052	-0-	1052	2530	4052	2			N	-0-				-0-
05	3100 N	1235	-0-	-1865	665	1235	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	2917	-0-	-83	582	2917	2			N	-0-				-0-
07	2594 X	2012	-0-	-582	-0-	2012	2			N	-0-				-0-

VARDEN, DOLLY			WELL #: 1		RRCID -> 229845			COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686					
02	756 N	170	-0-	-586	-0-	170	2			N	-0-				-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-				-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
07	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-

BROOK-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 261494			COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633					
02	812 N	288	-0-	-524	-0-	140	1	148	2	N	-0-				-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	N	-0-				-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	N	-0-				-0-
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	155	1			N	-0-				-0-
06	570 N	150	-0-	-420	-0-	150	1			N	-0-				-0-
07	930 N	155	-0-	-775	-0-	155	1			N	-0-				-0-

DIAMONDBACK E&P LLC			217012												
8210 JV-P VERMEJO			WELL #: 1		RRCID -> 113792			COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558					
02	1610 N	514	-0-	-1096	-0-	514	2			N	-0-				98
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				98
04	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-				98
05	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-				98
06	240 N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-				98
07	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-				98

MOORE-HOOPER (WLFEMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726													
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02	2800 N	1301	-0-	-1499	4344	608	3	609	4	N	76		172
						84	9						
03	3100 N	1265	-0-	-1835	2509	633	3	488	4	N	131	188 1	115
						144	9						
04	3000 N	1314	-0-	-1686	823	589	3	608	4	N	106	169 1	52
						117	9						
05	1925 N	1102	-0-	-823	-0-	547	3	411	4	N	131	30 8	153
						144	9						
06	1230 N	956	-0-	-274	-0-	587	3	257	4	N	102	180 1	75
						112	9						
07	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	879	3	101	4	N	140	39 8	176
						154	9						

EOG RESOURCES, INC. 253162													
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400													
02	70451 X	5718	-0-	-64733	-0-	5718	2			N	-0-		-0-
03	24428 X	3447	-0-	-20981	-0-	3447	2			N	-0-		-0-
04	15930 X	5719	-0-	-10211	-0-	5719	2			N	-0-		-0-
05	16461 X	8372	-0-	-8089	-0-	8372	2			N	-0-		-0-
06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	20403	2			N	-0-		-0-
07	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	3			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													
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	1	1 0	2
						1	9						
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	3	3 0	2
						3	9						
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	1	1 0	2
						1	9						
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	1	1 0	2
						1	9						
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	1	1 0	2
						1	9						
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	23	3	Y	2	3 0	1
						2	9						

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426													
02	2125 N	255	-0-	-1870	-0-	52	1	199	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	51	1	181	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
04	360 N	204	-0-	-156	-0-	46	1	154	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	47	1	147	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	50	1	155	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	70	1	202	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-	-0-
*03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-	-0-
*04		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-	-0-
*05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	-0-
*06		540 N	351	-0-	-189	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500												
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03		3100 N	4297	-0-	1197	-0-	-0-	4297	2	Y	-0-	-0-
*04		3000 N	4288	-0-	1288	-0-	-0-	4288	2	Y	-0-	-0-
*05		3100 N	3652	-0-	552	-0-	-0-	3037	2	Y	-0-	-0-
*06		4728 X	1691	-0-	-3037	-0-	-0-	1691	2	Y	-0-	-0-
07		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	-0-	4482	2	Y	-0-	-0-

RED BLUFF RESOURCES LLC 696653												
GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023												

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623												
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845												
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 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												
02		1330 N	357	-0-	-973	-0-	-0-	357	2	N	-0-	-0-
03		465 N	112	-0-	-353	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-
04		510 N	242	-0-	-268	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-	-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-
07		248 N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)		//CONT.// 65517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
MOORE, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 067134		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE				WELL #: 1		RRCID -> 114394		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 166518		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518		WELL #: 1-L		RRCID -> 070774		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349						
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL				WELL #: 1801		RRCID -> 075639		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397						
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN				WELL #: 2401		RRCID -> 079556		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NO		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
M		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)				//CONT.//	65517 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
TALL CITY OPERATIONS III LLC				//CONT.//	835518							
NINE MILE DRAW '135507'				WELL #:	1	RRCID ->	163058	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	14465	PERF.13870 - 14328
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-		-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-		-0-	
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-		-0-	
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NO AMIGO (STRAWN)					65598 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
VENTEX OPERATING CORP.					884527							
EDB				WELL #:	2	RRCID ->	191763	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	10198	PERF. 9528 - 9546
02	2800 N	554	-0-	-2246	1141	554	3	N	-0-		78	
03	1772 N	631	-0-	-1141	-0-	629	3	N	2	9	80	
04	660 N	604	-0-	-56	-0-	589	3	N	15	9	94	
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N			94	
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	523	3	N	22	9	114	
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	697	3	N	9	9	122	

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
02	2184 #	1514	-0-	-670	-0-	1248	3	N	242	365	1	166
03	1643 #	716	-0-	-927	-0-	501	3	N	195	167	1	194
04	1590 #	634	-0-	-956	-0-	441	3	N	175	164	1	205
05	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	1645	3	N	201	9	N	205
06	1620 #	512	-0-	-1108	-0-	349	3	N	163	9	N	188
07	1674 #	374	-0-	-1300	-0-	213	3	N	161	9	N	157

OATES, NE. (DEVONIAN)					66591 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.					147862							
DAVIS, PAUL L.				WELL #:	1	RRCID ->	164479	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	13950	PERF. 1265 - 14140
02	4060 X	2719	-0-	-1341	-0-	2719	3	N	-0-		-0-	
03	4123 X	2702	-0-	-1421	-0-	2702	3	N	-0-		-0-	
04	3990 X	2510	-0-	-1480	-0-	2510	3	N	-0-		-0-	
05	4123 X	1441	-0-	-2682	-0-	1441	3	N	-0-		-0-	
06	2910 X	1692	-0-	-1218	-0-	1692	3	N	-0-		-0-	
07	3007 X	803	-0-	-2204	-0-	803	3	N	-0-		-0-	

EICHENHOFER, C. C.				WELL #:	2	RRCID ->	171489	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12777 - 13410
02	58864 X	14207	-0-	-44657	-0-	14207	3	N	-0-		-0-	
03	14849 X	11962	-0-	-2887	-0-	11962	3	N	-0-		-0-	
04	14370 X	13821	-0-	-549	-0-	13821	3	N	-0-		-0-	
05	15035 X	10515	-0-	-4520	-0-	10515	3	N	-0-		-0-	
06	14550 X	13283	-0-	-1267	-0-	13283	3	N	-0-		-0-	
07	15035 X	11565	-0-	-3470	-0-	11565	3	N	-0-		-0-	

CHEVRON U. S. A. INC.					148113							
PECOS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-		-0-	
03	3131 X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2	N	-0-		-0-	
04	3030 X	2979	-0-	-51	-0-	2979	2	N	-0-		-0-	
05	3255 X	2379	-0-	-876	-0-	2379	2	N	-0-		-0-	
06	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	2974	2	N	-0-		-0-	
07	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	2907	2	N	-0-		-0-	

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
FREEDOM ENERGY, INC.				285084								
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023 - WELL PLUGGED 6/30/2023												

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SMITH, HORACE				1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605			
02	59 N	13	-0-	-46	-0-	13	2		N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-

VALLAT, B. W.				1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582			
02	125061 X	30476	-0-	-94585	-0-	30476	2		N	-0-		-0-
03	32767 X	21629	-0-	-11138	-0-	21629	2		N	-0-		-0-
04	31710 X	13178	-0-	-18532	-0-	13178	2		N	-0-		-0-
05	32829 X	1	-0-	-32828	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	31770 X	15	-0-	-31755	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	32829 X	41	-0-	-32788	-0-	41	2		N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C., -B-				1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A			
02	100013 X	20439	-0-	-79574	-0-	20439	2		N	-0-		-0-
03	22103 X	18452	-0-	-3651	-0-	18452	2		N	-0-		-0-
04	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-	24472	2		N	-0-		-0-
05	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2		N	-0-		-0-
06	21900 X	12536	-0-	-9364	-0-	12536	2		N	-0-		-0-
07	25296 X	68	-0-	-25228	-0-	68	2		N	-0-		-0-

SHELL				1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A			
02	2800 N	1178	-0-	-1622	-0-	2343	1178	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1023	-0-	-2077	-0-	266	1023	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	942	-0-	-708	-0-		942	2	N	-0-		-0-
05	1302 N	855	-0-	-447	-0-		855	2	N	-0-		-0-
06	990 N	712	-0-	-278	-0-		712	2	N	-0-		-0-
07	961 N	4	-0-	-957	-0-		4	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			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OATES, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		66593 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CAMERON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		126996										
HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13776 - 14998			
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	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF. 4645 - 5400			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

YATES, SUN		WELL #:		2	RRCID ->	057791	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	1243	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ONLAW (GRAYBURG)		//CONT.//		67381 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS				
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//		589983								
YATES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	057828	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	1270	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

YATES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	058876	COMPL. DATE	06/20/1974	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

YATES "E"		WELL #:		1	RRCID ->	059932	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	1305	PERF. N/A	
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-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (CLEAR FORK)		67871 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
VALLEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	076334	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (GLORIETA)		67871 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961										
MEEKS, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	048708	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 2427 - 2459	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO -R-		WELL #:		2A	RRCID ->	059629	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
 ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

02	14B2 EXT	16	-0-	16	300	3	2	13	9	N	12					155
03	329 X	29	-0-	-300	-0-	4	2	25	9	N	23					178
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	2	91	9	N	83	168	1			93
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	2	8	9	N	7					100
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	2	2	9	N	2					102
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	2	28	9	N	25					127

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
 ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

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

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

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

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961								
VALLEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	020558	COMPL. DATE	05/05/1959	TOTAL DEPTH	3156	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY -L-		WELL #:		3	RRCID ->	048792	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
VALLEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	080369	COMPL. DATE	01/27/1979	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2985 - 3008	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VALLEY 3		WELL #:		1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2094 - 2974	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RECOVERY OPERATING LP		696542		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
GS STATE		WELL #:		1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF. 14252 - 14320	
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-		-0-
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2	N	-0-		-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2	N	-0-		-0-
05	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2	N	-0-		-0-
06	4260	X	3386	-0-	-874	-0-	3386	2	N	-0-		-0-
07	4402	X	3572	-0-	-830	-0-	3572	2	N	-0-		-0-

PAMELA (SILURIAN)		//CONT.//		68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
RECOVERY OPERATING LP		//CONT.//		696542								
ARMSTRONG STATE		WELL #:		1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.14027 - 16850	
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
02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7659 2		N	-0-			-0-
03	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	10268 2		N	-0-			-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 2		N	-0-			-0-
05	8494 X	5778	-0-	-2716	-0-	5778 2		N	-0-			-0-
06	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	10722 2		N	-0-			-0-
07	10261 X	8744	-0-	-1517	-0-	8744 2		N	-0-			-0-

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY BRINE COMPANY				345404								
HALEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	244528	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1541 - 2500	
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
ROARK		WELL #:		1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.15324 - 15334	
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10991 2		N	-0-			18
03	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	16244 2		N	-0-			18
04	19293 X	19293	-0-	-0-	-0-	19293 2		N	-0-			18
05	18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	18107 2	4 9	N	4			22
06	8070 X	-0-	-0-	-8070	-0-			N	-0-			22
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT			22

ROARK "34"		WELL #:		1	RRCID ->	172937	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	18460	PERF.15260 - 15266	
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357 2		N	-0-			45
03	27715 X	27715	-0-	-0-	-0-	27713 2	2 9	N	2			47
04	25067 X	25067	-0-	-0-	-0-	25067 2		N	-0-			47
05	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256 2		N	-0-			47
06	29933 X	29933	-0-	-0-	-0-	29919 2	14 9	N	13			60
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			60

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
HALEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.15494 - 15514	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
02	2800 N	659	-0-	-2141	3	549 3	110 9	N	100	180	1	101	
03	651 N	523	-0-	-128	-0-	506 3	17 9	N	15			116	
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	551 3	63 9	N	57			173	
05	682 N	331	-0-	-351	-0-	300 3	31 9	N	28			201	
06	510 N	341	-0-	-169	-0-	311 3	30 9	N	27			228	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	590 3	53 9	N	48			276	

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

02	29969 X	8871	-0-	-21098	-0-	112 1 345 9	8414 3	N	314	193	0	949
03	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	124 1 344 9	8908 3	N	313	527	0	735
04	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	120 1 966 9	17997 3	N	878	943	0	670
05	19705 X	19705	-0-	-0-	-0-	124 1 916 9	18665 3	N	833	745	0	758
06	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	120 1 561 9	16468 3	N	510	724	0	544
07	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	124 1 1141 9	19725 3	N	1037	518	0	1063

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

02	26964 X	3018	-0-	-23946	-0-	2999 3	19 9	Y	17			189
03	6417 X	576	-0-	-5841	-0-	576 3		Y	-0-			189
04	6210 X	4637	-0-	-1573	-0-	4514 3	123 9	Y	112	170	1	131
05	DLQ G-10	3995	-0-	3995	3995	3901 3	94 9	Y	85			216
06	DLQ G-10	2273	-0-	2273	6268	2194 3	79 9	Y	72	176	1	112
07	9678 X	3410	-0-	-6268	-0-	3356 3	54 9	Y	49			161

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2023

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAPPS FARMS				WELL #: 2H		RRCID -> 291014		COMPL. DATE 05/15/2021		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594					
02	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10118	3	672	9	N	611	549	1		335
03	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	453	1	10090	3	N	617	718	1		234
						362	4	679	9						
04	11970 X	11444	-0-	-526	-0-	495	1	10182	3	N	598	533	1		299
						109	4	658	9						
05	12369 X	11053	-0-	-1316	-0-	512	1	8807	3	N	681	534	1		446
						985	4	749	9						
06	11970 X	11198	-0-	-772	-0-	495	1	10142	3	N	468	716	1		198
						46	4	515	9						
07	12158 X	12158	-0-	-0-	-0-	512	1	10757	3	N	547	354	1		391
						287	4	602	9						

XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 040790		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A					
COLLINGS, H. S., UNIT				WELL #: 1 U											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				70

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				27

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868					
02	449 N	160	-0-	-289	-0-	160	3			Y	-0-				-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-				-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	3	7	9	Y	6	4	0		2
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322	3	14	9	Y	13	10	0		5
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	364	3	10	9	Y	9	10	0		4
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	4	0		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838					
02	2800 N	819	-0-	-1981	2089	819	3			Y	-0-				-0-
03	2856 N	767	-0-	-2089	-0-	764	3	3	9	Y	3	2	0		1
04	1050 N	753	-0-	-297	-0-	752	3	1	9	Y	1	2	0		-0-
05	T. A.	741	-0-	741	741	741	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	673	-0-	673	1414	673	3			Y	-0-				-0-
07	T. A.	689	-0-	689	2103	689	3			Y	-0-				-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12106 - 16300						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A	COND	-0-	-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						
02	17127	X	3594	-0-	-13533	-0-	3507	3	87	9	Y	79	73	0		23
03	3844	X	3738	-0-	-106	-0-	3641	3	97	9	Y	88	83	0		28
04	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3416	3	79	9	Y	72	81	0		19
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3562	3	89	9	Y	81	71	0		29
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3404	3	88	9	Y	80	77	0		32
07	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3655	3	97	9	Y	88	74	0		46

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824		PERF.12200 - 15824						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090						
02	1596	X	98	-0-	-1498	-0-	95	3	3	9	Y	3	3	0		1
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	9	7	0		3
04	427	X	427	-0-	-0-	-0-	388	3	39	9	Y	35	29	0		9
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1625	3	48	9	Y	44	37	0		16
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2556	3	35	9	Y	32	35	0		13
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2243	3	42	9	Y	38	31	0		20

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945						
02	47990	X	9602	-0-	-38388	-0-	9467	3	135	9	Y	123	87	0		91
03	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	7428	3	121	9	Y	110	133	0		68
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8300	3	136	9	Y	124	129	0		63
05	10137	X	9699	-0-	-438	-0-	9587	3	112	9	Y	102	107	0		58
06	9810	X	8687	-0-	-1123	-0-	8601	3	86	9	Y	78	62	0		74
07	10137	X	7769	-0-	-2368	-0-	7680	3	89	9	Y	81	104	0		51

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997			TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	3276 X	197	-0-	-3079	-0-	113	3	84	9	Y	76	49	0	56
03	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6869	3	80	9	Y	73	84	0	45
04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	1996	3	10	9	Y	9	49	0	5
05	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3942	3	8	9	Y	7	8	0	4
06	6720 X	4539	-0-	-2181	-0-	4505	3	34	9	Y	31	6	0	29
07	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	7218	3	178	9	Y	162	89	0	102

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451					
02	2800 N	41	-0-	-2759	-0-	1959	41	3		Y	-0-			-0-
03	1995 N	36	-0-	-1959	-0-		36	3		Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	3		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	3		Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-		25	3	1	9	Y	1		1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520					
02	8421 X	1692	-0-	-6729	-0-	1649	3	43	9	Y	39			237
03	3255 X	328	-0-	-2927	-0-	325	3	3	9	Y	3			240
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2980	3	89	9	Y	81	175	0	146
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3806	3	73	9	Y	66			212
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3599	3	86	9	Y	78	3	8	287
07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3526	3	70	9	Y	64	184	0	167

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998			TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639					
02	62630 X	12152	-0-	-50478	-0-	11942	3	210	9	Y	191	122	0	142
03	10612 X	10612	-0-	-0-	-0-	10434	3	178	9	Y	162	204	0	100
04	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	13141	3	228	9	Y	207	201	0	106
05	13454 X	12755	-0-	-699	-0-	12592	3	163	9	Y	148	169	0	85
06	13020 X	9495	-0-	-3525	-0-	9393	3	102	9	Y	93	89	0	89
07	13826 X	7397	-0-	-6429	-0-	7303	3	94	9	Y	85	120	0	54

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 169333		COMPL. DATE 04/20/1998			TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	336	-0-	336	-0-	336	3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169336		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLLINS, H. S. UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 169648		COMPL. DATE 06/10/1998			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ANDREWS, J. A.		WELL #: 1H		RRCID ->	170300	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12048	PERF.	11914 - 12014	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2416H		RRCID ->	170469	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11896 - 16179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2417H		RRCID ->	170474	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11856 - 17146	
02	2304 N	895	-0-	-1409	-0-	876 3	19 9	Y	17	19 0		5
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817 3	3 9	Y	3	7 0		1
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790 3	2 9	Y	2	2 0		1
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	785 3	26 9	Y	24	16 0		9
06	1470 N	617	-0-	-853	-0-	611 3	6 9	Y	5	12 0		2
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	995 3	30 9	Y	27	15 0		14

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	172304	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12009 - 15801	
02	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-			Y	-0-			-0-
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-			-0-
04	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	6857	-0-	6857	6857	6857 3		Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID ->	172691	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11997 - 14751	
02	7627 X	290	-0-	-7337	-0-	286 3	4 9	Y	4	12 0		3
03	2387 X	388	-0-	-1999	-0-	382 3	6 9	Y	5	5 0		3
04	2100 X	831	-0-	-1269	-0-	824 3	7 9	Y	6	6 0		3
05	941 X	941	-0-	-0-	-0-	933 3	8 9	Y	7	6 0		4
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-	814 3	6 9	Y	5	4 0		5
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658 3	7 9	Y	6	7 0		4

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID ->	173376	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	11774 - 15600	
02	3633 X	562	-0-	-3071	-0-	550 3	12 9	Y	11	14 0		3
03	2170 X	1646	-0-	-524	-0-	1618 3	28 9	Y	25	20 0		8
04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	791 3	18 9	Y	16	20 0		4
05	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2871 3	3 9	Y	3	6 0		1
06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2879 3	10 9	Y	9	6 0		4
07	3100 N	4624	-0-	1524	1524	4589 3	35 9	Y	32	19 0		17

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	181750	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11964 - 15638	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658		- 15648		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	30681	X	5597	-0-	-25084	-0-	5536 3	61 9	Y	55	56	0		16
03	6293	X	6093	-0-	-200	-0-	6001 3	92 9	Y	84	73	0		27
04	6090	X	5792	-0-	-298	-0-	5725 3	67 9	Y	61	72	0		16
05	5952	X	5846	-0-	-106	-0-	5788 3	58 9	Y	53	50	0		19
06	5760	X	5457	-0-	-303	-0-	5400 3	57 9	Y	52	50	0		21
07	5952	X	4264	-0-	-1688	-0-	4250 3	14 9	Y	13	27	0		7

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448		- 15961	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222		- 15190	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10920		- 12962	
02	8834	X	-0-	-0-	-8834	-0-			Y	-0-			-0-
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 3		Y	-0-			-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5624 3	10 9	Y	9	5	0	4
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5413 3	18 9	Y	16	11	0	9
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5247 3	4 9	Y	4	9	0	4
07	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	5219 3	1 9	Y	1	4	0	1

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11914		- 15480	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11794		- 13411	
02	19187	X	3431	-0-	-15756	-0-	3237 3	194 9	Y	176	210	0	51
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	3567 3	184 9	Y	167	165	0	53
04	3690	X	3557	-0-	-133	-0-	3394 3	163 9	Y	148	162	0	39
05	3999	X	2770	-0-	-1229	-0-	2620 3	150 9	Y	136	126	0	49
06	3840	X	3619	-0-	-221	-0-	3399 3	220 9	Y	200	168	0	81
07	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2849 3	109 9	Y	99	128	0	52

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041		- 14494	
02	12145	X	1290	-0-	-10855	-0-	1290 3		Y	-0-	28	0	-0-
03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2680 3	123 9	Y	112	43	0	69
04	2520	X	2428	-0-	-92	-0-	2336 3	92 9	Y	84	110	0	43
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2054 3	142 9	Y	129	98	0	74
06	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2169 3	100 9	Y	91	78	0	87
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1890 3	80 9	Y	73	114	0	46

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207		
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
02	21118 X	5488	-0-	-15630	-0-	5488	3	Y	-0-		-0-
03	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	3	Y	-0-		-0-
04	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3	Y	-0-		-0-
05	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3	Y	-0-		-0-
06	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	3	Y	-0-		-0-
07	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	3	Y	-0-		-0-

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966		
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	1090			Y	-0-	19 0	-0-
03	1300 N	210	-0-	-1090	-0-	196	3	Y	13	5 0	8
04	720 N	351	-0-	-369	-0-	332	3	Y	17	16 0	9
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	Y	8	12 0	5
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3	Y	-0-	5 0	-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	Y	-0-		-0-

ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454		
02	17929 X	3883	-0-	-14046	-0-	3715	3	Y	153	146 0	44
03	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4548	3	Y	230	201 0	73
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4245	3	Y	196	217 0	52
05	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4366	3	Y	292	238 0	106
06	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	4171	3	Y	312	291 0	127
07	4805 X	2862	-0-	-1943	-0-	2757	3	Y	95	172 0	50

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202		
02	2800 N	1474	-0-	-1326	4788	1386	3	Y	80	82 0	23
03	3100 N	1585	-0-	-1515	3273	1529	3	Y	51	58 0	16
04	3000 N	1494	-0-	-1506	1767	1447	3	Y	47	48 0	11
05	3100 N	1589	-0-	-1511	256	1531	3	Y	53	45 0	19
06	1728 N	1472	-0-	-256	-0-	1415	3	Y	52	50 0	21
07	1550 N	1299	-0-	-251	-0-	1257	3	Y	38	39 0	20

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7

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

PARSLEY (DEVONIAN)		69440 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
GAULT, SARAH		WELL #:	105	RRCID ->	116142	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	12694	PERF. 7683 - 11760
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WINKLER			
NO LIMIT ENERGY LLC		100430								
SEALY SMITH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	131839	COMPL. DATE	04/18/1989	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2508 - 2528
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PAUL PAGE (ATOKA)		69765 200		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MARTIN			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CONNELL "21"		WELL #:	2	RRCID ->	149593	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	11529	PERF. 10482 - 10492
02	2702 N	512	-0-	-2190	-0-	501 3	11 9	N	10	129
03	620 N	423	-0-	-197	-0-	386 3	37 9	N	34	163
04	600 N	458	-0-	-142	-0-	446 3	12 9	N	11	145
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717 3	10 9	N	9	154
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	566 3	10 9	N	9	163
07	465 N	347	-0-	-118	-0-	341 3	6 9	N	5	168

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012								
BLAIR		WELL #:	1-U	RRCID ->	161767	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10694	PERF. 6592 - 6698
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ICE BROTHERS, INC.		421790								
BRITSON, J. O.		WELL #:	1A	RRCID ->	020562	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 4940 - 5005
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE)		69873 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
DORR STATE		WELL #: 1		RRCID -> 211695		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11486 - 12074			
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
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2095	2	66	9	N	151
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1939	2	62	9	N	207
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1725	2	13	9	N	51
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1722	2	69	9	N	114
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1586	2	37	9	N	148
07	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1432	2	48	9	N	192

ICE BROTHERS, INC.		421790		BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004	
02	2800 N	520	-0-	-2280	2201	520	3			N	-0-	128	
03	2919 N	718	-0-	-2201	-0-	687	3	31	9	N	28	156	
04	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-	156	
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-	156	
06	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	3			N	-0-	156	
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-	156	

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		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2928	2	15	9	N	137
*03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	162
*04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1705	2	40	9	N	198
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	N	217
*06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	226
*07	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2919	2	9	9	N	234

WTG EXPLORATION		945220		BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360	
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1806	2	20	9	Y	18	36	1
03	1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1246	2	18	9	Y	16	19	1
04	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	2000	2	29	9	Y	26	18	1
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2344	2	15	9	Y	14	19	1
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2113	2	21	9	Y	19	19	1
07	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2055	2	25	9	Y	23	17	1

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)											
VAQUERO OPERATING											
PECOS "L" FEE											
		70103 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
		882776									
		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

8004 JV-P GRANDE											
		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP)											
NEW HEIGHT ENERGY, LLC											
PECOS BILL											
		70122 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
		100152									
		WELL #: 2		RRCID -> 226268		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370			
02		1721 N	-0-	-0-	-1721		-0-		N	16	182
03		558 N	-0-	-0-	-558		-0-		N	18	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	16	48
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	15	63
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	12	75
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	14	89

PECOS VALLEY (DEVONIAN)											
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC											
KONE "A"											
		70129 116		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS			
		649264									
		WELL #: 1		RRCID -> 195790		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	72
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	72
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	72
05		814 N	814	-0-	-0-		-0-	783 3	31 9	N	267
06		267 N	267	-0-	-0-		-0-	267 3		N	186
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

RAYDEN											
REDMOND "B"											
		695567									
		WELL #: 1		RRCID -> 139649		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565			
02		2800 N	1409	-0-	-1391		362	1359 3	50 9	N	132
03		1921 N	1559	-0-	-362		-0-	1502 3	57 9	N	184
04		1632 N	1632	-0-	-0-		-0-	1581 3	51 9	N	69
05		1603 N	1603	-0-	-0-		-0-	1553 3	50 9	N	114
06		1500 N	1459	-0-	-41		-0-	1401 3	58 9	N	167
07		1674 N	1503	-0-	-171		-0-	1448 3	55 9	N	117

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		5921 #	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

02		614 R	417	-0-	-197	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

02		614 R	417	-0-	-197	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04		120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	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

02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

02		2800 N	572	-0-	-2228	282	572	2			N	-0-					-0-
03		908 N	626	-0-	-282	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07		620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 GARRD OIL COMPANY LLC 295079
 CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M	O	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
 REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	1260	-0-	1260	-0-	1260	3			N	-0-					172
03	0	N	1528	-0-	1528	-0-	1528	3			N	-0-					172
04	0	N	1444	-0-	1444	-0-	1444	3			N	-0-					172
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1258	3	29	9	N	26					198
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	3	25	9	N	23					140
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1137	3	29	9	N	26					166

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	0	N	1820	-0-	1820	-0-	1820	3			N	-0-					177
03	0	N	1989	-0-	1989	-0-	1989	3			N	-0-					177
04	0	N	2407	-0-	2407	-0-	2407	3			N	-0-					177
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					177
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	N	7					56
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	3	4	9	N	4					60

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

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

PECOS VALLEY (YATES)		//CONT.//	70129 928	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS			
HYDROGEO ENERGY, LLC			421238						
ATKINS			WELL #: B 1	RRCID -> 097593	COMPL. DATE 12/14/1981	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS			WELL #: B 2	RRCID -> 103776	COMPL. DATE 12/03/1982	TOTAL DEPTH 1406	PERF. 1272	- 1290	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS			WELL #: B 3	RRCID -> 103777	COMPL. DATE 12/12/1982	TOTAL DEPTH 1432	PERF. 1260	- 1275	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS			WELL #: B 4	RRCID -> 107968	COMPL. DATE 09/01/1983	TOTAL DEPTH 1397	PERF. 1280	- 1300	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
ATKINS, GEORGE			WELL #: 1C	RRCID -> 123767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1280	- 1380
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.)												
		70163 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
RAYDEN		695567										
YOUNG, BERTHA D.		WELL #:		2		RRCID -> 034081		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-		36
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		36
04		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-		36
05		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		36
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-		36
07		899 N	804	-0-	-95	-0-	804 3		N	-0-		36

PENLAW (QUEEN)												
SAGUARO PETROLEUM, LLC		70488 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS				
GARTH		743325										
GARTH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 055970		COMPL. DATE 06/22/1973		TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARTH "A"												
GARTH "A"		WELL #:		1		RRCID -> 059252		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PENTEAM (QUEEN)												
MULLOY OPERATING, INC.		70515 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
HOLT, O. B. SR., ET AL		593077										
HOLT, O. B. SR., ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 166680		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P.												
HOLT "A"		849735										
HOLT "A"		WELL #:		2		RRCID -> 175936		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOLT, O. B., JR. "A"												
HOLT, O. B., JR. "A"		WELL #:		1Q		RRCID -> 180961		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908		
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847 2		N	-0-		-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 2		N	-0-		-0-
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755 2		N	-0-		-0-
05	713 N	477	-0-	-236	-0-		477 2		N	-0-		-0-
06	690 N	312	-0-	-378	-0-		312 2		N	-0-		-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-		-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735							
HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3890 - 3906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	339 N	69	-0-	-270	-0-	69 2	N	-0-			66
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			66
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-			66
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			66
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2	N	-0-			66
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-			66

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: ECTOR		
EL SAPO "2"		WELL #:		1	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3908 - 3936
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3497 - 3532
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	320	-0-	320	320	320 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	320	-0-	320	640	320 2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	320	-0-	320	960	320 2	N	-0-			-0-

P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3350 - 3362
02	226 N	-0-	-0-	-226	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-

APV MCCAMEY LLC				028617					CNTY: ECTOR		
DESERT WILLOW		WELL #:		1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.// 70537 597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR									
APV MCCAMEY LLC		//CONT.// 028617															
DESERT WILLOW		WELL #: 2		RRCID -> 161170		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435									
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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-	

BAKER OPERATING, INC.		046623															
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #: 1		RRCID -> 156722		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308															
MCKENZIE		WELL #: 2		RRCID -> 158528		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
ECTOR "BF" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 154390		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

ECTOR "BF" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 156473		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.		651101															
ECTOR "AR" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 163941		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

PERRY BASS (DEVONIAN)											
RED TAIL EXPLORATION, LLC											
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20											
WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(L)	CODE	CODE			CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SVEN PERMIAN, LLC											
FITZGERALD "17"											
WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETCO (WOLFCAMP)											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.											
REED											
WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499											
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3	N	-0-		36
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3	N	-0-		36
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3	N	-0-		36
05	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3	N	-0-		36
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3	N	-0-		36
07	2325 N	2082	-0-	-243	-0-	2082	3	N	-0-		36

PHANTOM (WOLFCAMP)											
ALCHEMIST ENERGY, LLC											
ATLANTA 73											
WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103											
02	4340 X	722	-0-	-3618	-0-	648	2	74 9	N	67	288
03	2542 X	148	-0-	-2394	-0-	148	2		N	-0-	288
04	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1726	2	558 9	N	507	435
05	1829 X	1769	-0-	-60	-0-	1350	2	419 9	N	381	272
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	272
07	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	1660	2	403 9	N	366	456

DINGO STATE											
WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415											
02	45368 X	5989	-0-	-39379	-0-	5596	2	393 9	N	357	645
03	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-				N	-0-	645
04	23190 X	-0-	-0-	-23190	-0-				N	6	651
05	20708 X	-0-	-0-	-20708	-0-				N	2	157
06	18060 X	-0-	-0-	-18060	-0-				N	66	219
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-				N	-0-	219

LOWE 74 UNIT											
WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385											
02	161145 X	68426	-0-	-92719	-0-	63010	2	5416 9	Y	4924	-0-
03	78492 X	7532	-0-	-70960	-0-	7272	2	260 9	Y	236	-0-
04	75960 X	49608	-0-	-26352	-0-	45673	2	3935 9	Y	3577	-0-
05	52113 X	52113	-0-	-0-	-0-	47889	2	4224 9	Y	3840	-0-
06	46714 X	46714	-0-	-0-	-0-	43181	2	3533 9	Y	3212	-0-
07	46097 X	26002	-0-	-20095	-0-	24400	2	1602 9	Y	1456	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198											
LOWE 74 UNIT		WELL #: 72H		RRCID ->	292870	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10902	PERF.	10988	- 18530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		301301 X	126194	-0-	-175107	-0-	121174 2	5020 9	Y	4564	4564 0		-0-
03		152055 X	26608	-0-	-125447	-0-	24726 2	1882 9	Y	1711	1711 0		-0-
04		148680 X	110141	-0-	-38539	-0-	99650 2	10491 9	Y	9537	9537 0		-0-
05		98938 X	98938	-0-	-0-	-0-	91946 2	6992 9	Y	6356	6356 0		-0-
06		85530 X	82625	-0-	-2905	-0-	77429 2	5196 9	Y	4724	4724 0		-0-
07		88381 X	35029	-0-	-53352	-0-	33115 2	1914 9	Y	1740	1724 0	16 8	-0-

LOWE 74 UNIT		WELL #: 61H		RRCID ->	292924	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11065	- 15974
02		139999 X	60937	-0-	-79062	-0-	58163 2	2774 9	Y	2522	2522 0		-0-
03		73470 X	17587	-0-	-55883	-0-	16484 2	1103 9	Y	1003	1003 0		-0-
04		74160 X	66590	-0-	-7570	-0-	62281 2	4309 9	Y	3917	3917 0		-0-
05		63798 X	55070	-0-	-8728	-0-	51720 2	3350 9	Y	3045	3045 0		-0-
06		61740 X	29954	-0-	-31786	-0-	28291 2	1663 9	Y	1512	1512 0		-0-
07		63798 X	621	-0-	-63177	-0-	581 2	40 9	Y	36	32 0	4 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 73H		RRCID ->	294296	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.	11009	- 15496
02		242500 X	27978	-0-	-214522	-0-	20839 2	7139 9	N	6490	6436 0	54 8	-0-
03		52700 X	22209	-0-	-30491	-0-	16075 2	6134 9	N	5576	5539 0	37 8	-0-
04		51000 X	23384	-0-	-27616	-0-	17064 2	6320 9	N	5745	5699 0	46 8	-0-
05		52700 X	22366	-0-	-30334	-0-	16813 2	5553 9	N	5048	5019 0	29 8	-0-
06		51000 X	21980	-0-	-29020	-0-	16510 2	5470 9	N	4973	4940 0	33 8	-0-
07		30969 X	23460	-0-	-7509	-0-	18050 2	5410 9	N	4918	4875 0	43 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 84H		RRCID ->	294297	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10991	PERF.	11327	- 15814
02		476054 X	26202	-0-	-449852	-0-	19450 2	6752 9	N	6138	6097 0	41 8	-0-
03		146568 X	43668	-0-	-102900	-0-	37509 2	6159 9	N	5599	5538 0	61 8	-0-
04		141840 X	62593	-0-	-79247	-0-	53629 2	8964 9	N	8149	8074 0	75 8	-0-
05		146568 X	71777	-0-	-74791	-0-	61648 2	10129 9	N	9208	9164 0	44 8	-0-
06		141840 X	62994	-0-	-78846	-0-	55032 2	7962 9	N	7238	7185 0	53 8	-0-
07		64666 X	58701	-0-	-5965	-0-	51143 2	7558 9	N	6871	6824 0	47 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 75H		RRCID ->	294308	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	10923	- 15410
02		308522 X	23099	-0-	-285423	-0-	16671 2	6428 9	N	5844	5758 0	86 8	-0-
03		83607 X	27580	-0-	-56027	-0-	21433 2	6147 9	N	5588	5539 0	49 8	-0-
04		80910 X	27398	-0-	-53512	-0-	19502 2	7896 9	N	7178	7124 0	54 8	-0-
05		83607 X	34221	-0-	-49386	-0-	25219 2	9002 9	N	8184	8146 0	38 8	-0-
06		80910 X	32214	-0-	-48696	-0-	24765 2	7449 9	N	6772	6736 0	36 8	-0-
07		28303 X	23986	-0-	-4317	-0-	18050 2	5936 9	N	5396	5362 0	34 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 88H		RRCID ->	294852	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	11141	- 15958
02		0	38015	-0-	38015	38015	30564 2	7451 9	N	6774	6774 0		-0-
03		0	90858	-0-	90858	128873	75017 2	15841 9	N	14401	14401 0		-0-
04		0	79512	-0-	79512	208385	65818 2	13694 9	N	12449	12349 0	100 8	-0-
05		298124 X	89739	-0-	-208385	-0-	75658 2	14081 9	N	12801	12728 0	73 8	-0-
06		92240 X	92240	-0-	-0-	-0-	79797 2	12443 9	N	11312	11227 0	85 8	-0-
07		100238 X	100238	-0-	-0-	-0-	87243 2	12995 9	N	11814	11699 0	115 8	-0-

SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 86H		RRCID ->	294869	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	10912	PERF.	10970	- 15787
02		0	30868	-0-	30868	30868	26396 2	4472 9	N	4065	4065 0		-0-
03		0	84524	-0-	84524	115392	72338 2	12186 9	N	11078	11078 0		-0-
04		0	71845	-0-	71845	187237	63380 2	8465 9	N	7695	7599 0	96 8	-0-
05		268567 X	81330	-0-	-187237	-0-	72856 2	8474 9	N	7704	7637 0	67 8	-0-
06		86522 X	86522	-0-	-0-	-0-	77045 2	9477 9	N	8615	8533 0	82 8	-0-
07		92927 X	92927	-0-	-0-	-0-	84235 2	8692 9	N	7902	7799 0	103 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ALCHEMIST ENERGY, LLC		//CONT.// 011198												
SHERIDAN 27A UNIT		WELL #: 77H		RRCID -> 294871		COMPL. DATE 02/14/2023				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0	30223	-0-	30223	30223	25007	2	5216	9	N	4742	4742	0	-0-
03	0	60168	-0-	60168	90391	45546	2	14622	9	N	13293	13293	0	-0-
04	0	31742	-0-	31742	122133	24377	2	7365	9	N	6695	6649	0	-0-
05	159161 X	37028	-0-	-122133	-0-	28022	2	9006	9	N	8187	8146	0	-0-
06	41970 X	28972	-0-	-12998	-0-	22013	2	6959	9	N	6326	6287	0	-0-
07	55617 X	55617	-0-	-0-	-0-	42117	2	13500	9	N	12273	12187	0	-0-

ATLANTA 73		WELL #: 73H		RRCID -> 295413		COMPL. DATE 04/22/2023				TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400				
04	0	21014	-0-	21014	21014	18800	2	2214	9	N	2013	2013	0	-0-
05	0	163530	-0-	163530	184544	145846	2	17684	9	N	16076	16076	0	-0-
06	0	134320	-0-	134320	318864	120689	2	13631	9	N	12392	12392	0	-0-
07	458436 X	139572	-0-	-318864	-0-	125737	2	13835	9	N	12577	12577	0	-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC		019802												
GRIZZLY B		WELL #: 1H		RRCID -> 284516		COMPL. DATE 01/29/2018				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163				
02	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	38057	3	1130	9	Y	1027	1026	0	34
03	27342 X	23214	-0-	-4128	-0-	21539	3	1675	9	Y	1523	1528	0	29
04	26460 X	22032	-0-	-4428	-0-	20521	3	1511	9	Y	1374	1375	0	28
05	43400 X	19710	-0-	-23690	-0-	18234	3	1476	9	Y	1342	1336	0	34
06	42000 X	22006	-0-	-19994	-0-	20348	3	5	4	Y	1503	1499	0	38
07	43400 X	NO RPT	-0-	-43400	-0-	1653	9			Y	NO RPT			38

HIPPO		WELL #: 2H		RRCID -> 284885		COMPL. DATE 03/29/2018				TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015				
02	18424 X	10681	-0-	-7743	-0-	8912	3	1769	9	Y	1608	1599	0	54
03	15965 X	14673	-0-	-1292	-0-	12188	3	2485	9	Y	2259	2271	0	42
04	15450 X	13743	-0-	-1707	-0-	11568	3	2175	9	Y	1977	1978	0	41
05	14725 X	13123	-0-	-1602	-0-	11486	3	1637	9	Y	1488	1491	0	38
06	14190 X	14124	-0-	-66	-0-	12051	3	2	4	Y	1883	1873	0	48
07	14663 X	NO RPT	-0-	-14663	-0-	2071	9			Y	NO RPT			48

HOWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 284902		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976				
02	39200 X	24768	-0-	-14432	-0-	24768	3			Y	-0-	5	0	-0-
03	43400 X	22856	-0-	-20544	-0-	22802	3	54	9	Y	49	48	0	1
04	42000 X	33321	-0-	-8679	-0-	32406	3	915	9	Y	832	816	0	17
05	38285 X	32709	-0-	-5576	-0-	32180	3	529	9	Y	481	486	0	12
06	41324 X	41324	-0-	-0-	-0-	39943	3	524	4	Y	779	771	0	20
07	34441 X	NO RPT	-0-	-34441	-0-	857	9			Y	NO RPT			20

KUDU B		WELL #: 1H		RRCID -> 284911		COMPL. DATE 08/08/2015				TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349				
02	11282 X	2849	-0-	-8433	-0-	2207	3	11	4	Y	574	571	0	19
03	4092 X	3613	-0-	-479	-0-	2860	3			Y	676	682	0	13
04	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	4	Y	679	678	0	14
05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	747	9			Y	701	697	0	18
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	4214	3	2	4	Y	603	606	0	15
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	771	9			Y	NO RPT			15

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802												
HIPPO		WELL #:		1H	RRCID ->	284912	COMPL. DATE	03/17/2017	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12310	- 16415		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE	
02	17187 X	5223	-0-	-11964	-0-	3557	3	28	4	Y	1489	1476	0	50
						1638	9							
03	6634 X	5663	-0-	-971	-0-	4653	3	25	4	Y	895	928	0	17
						985	9							
04	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	5070	3	2038	9	Y	1853	1832	0	38
05	6262 X	5370	-0-	-892	-0-	3499	3	1871	9	Y	1701	1696	0	43
06	5610 X	2974	-0-	-2636	-0-	2092	3	882	9	Y	802	825	0	20
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT			20

GRIZZLY A		WELL #:		1H	RRCID ->	284973	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12701	- 16807		
02	25844 X	22778	-0-	-3066	-0-	21912	3	866	9	Y	787	779	0	26
03	47515 X	47515	-0-	-0-	-0-	45763	3	1752	9	Y	1593	1589	0	30
04	95366 X	95366	-0-	-0-	-0-	93835	3	1531	9	Y	1392	1393	0	29
05	66664 X	66664	-0-	-0-	-0-	65127	3	1537	9	Y	1397	1390	0	36
06	40920 X	30107	-0-	-10813	-0-	29162	3	7	4	Y	853	867	0	22
						938	9							
07	42284 X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					Y	NO RPT			22

LION		WELL #:		3H	RRCID ->	285132	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12499	- 17200		
02	99243 X	31322	-0-	-67921	-0-	28878	3	2444	9	Y	2222	2215	0	74
03	45328 X	45328	-0-	-0-	-0-	41930	3	3398	9	Y	3089	3105	0	58
04	38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	35302	3	3523	9	Y	3203	3195	0	66
05	36503 X	36503	-0-	-0-	-0-	33179	3	3324	9	Y	3022	3011	0	77
06	43860 X	36632	-0-	-7228	-0-	33107	3	8	4	Y	3197	3193	0	81
						3517	9							
07	45322 X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					Y	NO RPT			81

MOOSE		WELL #:		1H	RRCID ->	285179	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	12245	PERF.12482	- 19757		
02	10108 X	8649	-0-	-1459	-0-	6724	3	32	4	Y	1721	1710	0	57
						1893	9							
03	15199 X	15199	-0-	-0-	-0-	12485	3	37	4	Y	2434	2445	0	46
						2677	9							
04	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	15071	3	4	4	Y	2145	2147	0	44
						2360	9							
05	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	15606	3	6	4	Y	2112	2102	0	54
						2323	9							
*06	13975 X	13975	-0-	-0-	-0-	11919	3	35	4	Y	1837	1844	0	47
						2021	9							
07	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT			47

MEERKAT		WELL #:		1H	RRCID ->	285241	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11857	PERF.11840	- 16477		
02	T. A.	20350	-0-	20350	92855	19152	3	1198	9	Y	1089	1102	0	36
03	T. A.	27199	-0-	27199	120054	26174	3	1025	9	Y	932	951	0	17
04	T. A.	23497	-0-	23497	143551	22704	3	793	9	Y	721	723	0	15
05	167462 X	23911	-0-	-143551	-0-	21755	3	2156	9	Y	1960	1925	0	50
06	33660 X	25492	-0-	-8168	-0-	23956	3	3	4	Y	1394	1409	0	35
						1533	9							
07	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT			35

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
AMERREDEV OPERATING, LLC		//CONT.// 019802												
TIGER		WELL #:		1H	RRCID ->	285411	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12234	- 16342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		20412 X	13386	-0-	-7026	-0-	11748	3	91	4	Y	1406	1398 0	47
							1547	9						
03		20770 X	16772	-0-	-3998	-0-	14843	3	80	4	Y	1681	1696 0	32
							1849	9						
04		20100 X	17003	-0-	-3097	-0-	15037	3	1966	9	Y	1787	1782 0	37
05		18476 X	17220	-0-	-1256	-0-	15380	3	1840	9	Y	1673	1667 0	43
06		17490 X	16883	-0-	-607	-0-	15210	3	1	4	Y	1520	1524 0	39
							1672	9						
07		17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT		39

LION		WELL #:		1H	RRCID ->	285427	COMPL. DATE	06/26/2017	TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12332	- 16355	
02		47553 X	12155	-0-	-35398	-0-	11203	3	87	4	Y	786	778 0	26
							865	9						
03		18879 X	17580	-0-	-1299	-0-	16542	3	89	4	Y	863	873 0	16
							949	9						
04		18270 X	17849	-0-	-421	-0-	16917	3	932	9	Y	847	846 0	17
05		20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	18768	3	1878	9	Y	1707	1680 0	44
*06		17272 X	17272	-0-	-0-	-0-	15932	3	1	4	Y	1217	1230 0	31
							1339	9						
07		18445 X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT		31

NE AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288618	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL	DEPTH	12006	PERF.12198	- 19710	
02		155142 X	35444	-0-	-119698	-0-	34070	3	1374	9	Y	1249	1254 0	42
03		74586 X	51882	-0-	-22704	-0-	49294	3	2588	9	Y	2353	2351 0	44
04		72180 X	61257	-0-	-10923	-0-	58220	3	3037	9	Y	2761	2748 0	57
05		61474 X	61474	-0-	-0-	-0-	59618	3	1856	9	Y	1687	1701 0	43
*06		59241 X	59241	-0-	-0-	-0-	57127	3	750	4	Y	1240	1252 0	31
							1364	9						
07		63302 X	NO RPT	-0-	-63302	-0-					Y	NO RPT		31

EAST AXIS		WELL #:		2H	RRCID ->	288952	COMPL. DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	11935	PERF.12131	- 19913	
02		174193 X	39379	-0-	-134814	-0-	37445	3	1934	9	Y	1758	1773 0	59
03		81313 X	58278	-0-	-23035	-0-	55464	3	2814	9	Y	2558	2569 0	48
04		70020 X	69524	-0-	-496	-0-	66185	3	3339	9	Y	3035	3021 0	62
05		71091 X	71091	-0-	-0-	-0-	67959	3	3132	9	Y	2847	2836 0	73
06		66960 X	60671	-0-	-6289	-0-	57255	3	751	4	Y	2423	2435 0	61
							2665	9						
07		71827 X	NO RPT	-0-	-71827	-0-					Y	NO RPT		61

GRIZZLY		WELL #:		A 2H	RRCID ->	288995	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12701	- 22241	
02		201022 X	74110	-0-	-126912	-0-	66360	3	7750	9	Y	7045	6990 0	235
03		78782 X	78782	-0-	-0-	-0-	69263	3	9519	9	Y	8654	8726 0	163
04		76623 X	76623	-0-	-0-	-0-	66495	3	10128	9	Y	9207	9180 0	190
05		82057 X	75088	-0-	-6969	-0-	65704	3	9384	9	Y	8531	8503 0	218
06		79410 X	72259	-0-	-7151	-0-	63051	3	15	4	Y	8357	8363 0	212
							9193	9						
07		82057 X	NO RPT	-0-	-82057	-0-					Y	NO RPT		212

PHANTOM (WOLFCAMP)															
AMEREDEV OPERATING, LLC															
OSO															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 019802															
WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	

02		20972 X	17525	-0-	-3447	-0-	15605	3	75	4	Y	1677	1653	0	56
							1845	9							
03		21184 X	21184	-0-	-0-	-0-	19555	3	58	4	Y	1428	1457	0	27
							1571	9							
04		27364 X	27364	-0-	-0-	-0-	25957	3	6	4	Y	1274	1275	0	26
							1401	9							
05		29717 X	29717	-0-	-0-	-0-	28604	3	11	4	Y	1002	1002	0	26
							1102	9							
*06		25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	23953	3	71	4	Y	1251	1245	0	32
							1376	9							
07		28272 X	NO RPT	-0-	-28272	-0-					Y	NO RPT			32

KUDU A															
WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377															
02		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	4384	3	21	4	Y	1742	1731	0	58
							1916	9							
03		17468 X	17468	-0-	-0-	-0-	15150	3	45	4	Y	2066	2085	0	39
							2273	9							
04		33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	31328	3	7	4	Y	1817	1819	0	37
							1999	9							
05		23527 X	23527	-0-	-0-	-0-	21583	3	8	4	Y	1760	1752	0	45
							1936	9							
06		11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	9391	3	28	4	Y	1612	1616	0	41
							1773	9							
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

EAST SHAMMO															
WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 20590															
02		59108 X	45871	-0-	-13237	-0-	38052	3	7819	9	Y	7108	7037	0	237
							46786	3	8195	9	Y	7450	7547	0	140
03		54981 X	54981	-0-	-0-	-0-	46786	3	8195	9	Y	7450	7547	0	140
							42358	3	7973	9	Y	7248	7239	0	149
04		57570 X	50331	-0-	-7239	-0-	42358	3	7973	9	Y	7248	7239	0	149
							43583	3	7682	9	Y	6984	6955	0	178
05		55645 X	51265	-0-	-4380	-0-	43583	3	7682	9	Y	6984	6955	0	178
							32442	3	6	4	Y	5442	5482	0	138
06		53220 X	38434	-0-	-14786	-0-	32442	3	6	4	Y	5442	5482	0	138
							5986	9							
07		54994 X	NO RPT	-0-	-54994	-0-					Y	NO RPT			138

GRIZZLY B C23-21															
WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814															
02		35938 X	35938	-0-	-0-	-0-	34890	3	1048	9	Y	953	943	0	32
							16839	3	1674	9	Y	1522	1525	0	29
03		30163 X	18513	-0-	-11650	-0-	16839	3	1674	9	Y	1522	1525	0	29
							18815	3	408	9	Y	371	392	0	8
04		19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	18815	3	408	9	Y	371	392	0	8
							18622	3	576	9	Y	524	519	0	13
05		19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	18622	3	576	9	Y	524	519	0	13
							18256	3	4	4	Y	640	637	0	16
06		29190 X	18964	-0-	-10226	-0-	18256	3	4	4	Y	640	637	0	16
							704	9							
07		30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT			16

KUDU A															
WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162															
02		36176 X	18063	-0-	-18113	-0-	13985	3	4078	9	Y	3707	3679	0	124
							19134	3	5231	9	Y	4755	4790	0	89
03		40052 X	24365	-0-	-15687	-0-	19134	3	5231	9	Y	4755	4790	0	89
							18593	3	5105	9	Y	4641	4634	0	96
04		23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	18593	3	5105	9	Y	4641	4634	0	96
							19119	3	4810	9	Y	4373	4357	0	112
05		23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	19119	3	4810	9	Y	4373	4357	0	112
							13009	3	3	4	Y	5237	5216	0	133
06		23580 X	18773	-0-	-4807	-0-	13009	3	3	4	Y	5237	5216	0	133
							5761	9							
07		24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT			133

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
BIG PINEY 57-2-41																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334																
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	
02	70476 X	16774	-0-	-53702	-0-	14704	3	98	4	N	1793	1664	1	27	8	522
						1972	9									
03	21607 X	19507	-0-	-2100	-0-	17131	3	113	4	N	2057	2220	1	32	8	327
						2263	9									
04	19560 X	17430	-0-	-2130	-0-	15304	3	103	4	N	1839	1836	1	37	8	293
						2023	9									
05	20212 X	17532	-0-	-2680	-0-	15407	3	104	4	N	1837	1819	1	21	8	290
						2021	9									
06	19560 X	15210	-0-	-4350	-0-	13469	3	88	4	N	1503	1459	1	23	8	311
						1653	9									
07	19499 X	15695	-0-	-3804	-0-	14154	3	81	4	N	1327	1426	1	23	8	189
						1460	9									

CODY 56-3-9																
WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054																
02	7952 X	7643	-0-	-309	-0-	6041	3	1602	9	N	1456	1296	1	18	8	486
						6633	3	1669	9	N	1517	1252	1	9	8	742
03	8308 X	8302	-0-	-6	-0-	5523	3	759	9	N	690	922	1	37	8	473
						5233	9									
04	7890 X	6282	-0-	-1608	-0-	5471	3	149	9	N	135	10	8			598
						3088	3	177	9	N	161	11	8			748
05	8463 X	5620	-0-	-2843	-0-	262	3	11	9	N	10	371	1	4	8	383
06	8190 X	3265	-0-	-4925	-0-											
07	8463 X	273	-0-	-8190	-0-											

GREYBULL 55-4-9																
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363																
02	10248 X	4423	-0-	-5825	-0-	3031	3	63	4	Y	1208	919	1	15	8	422
						1329	9									
03	11346 X	5528	-0-	-5818	-0-	4274	3	66	4	Y	1080	1297	1	24	8	181
						1188	9									
04	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	5234	3	73	4	Y	1209	1169	1	31	8	190
						1330	9									
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	3864	3	72	4	Y	1131	1139	1	18	8	164
						1244	9									
06	5340 X	4330	-0-	-1010	-0-	3322	3	51	4	Y	870	917	1	13	8	104
						957	9									
07	6851 X	6552	-0-	-299	-0-	5346	3	62	4	Y	1040	949	1	17	8	178
						1144	9									

CHEYENNE 57-3-13																
WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840																
02	12096 X	10936	-0-	-1160	-0-	8915	3	79	4	Y	1765	1761	0	8	8	177
						1942	9									
03	12803 X	12204	-0-	-599	-0-	9899	3	90	4	Y	2014	1992	0	9	8	190
						2215	9									
04	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	9708	3	86	4	Y	1946	1936	0	10	8	190
						2141	9									
05	12121 X	8741	-0-	-3380	-0-	6798	3	73	4	Y	1700	1690	0	3	8	197
						1870	9									
06	11820 X	7331	-0-	-4489	-0-	5533	3	69	4	Y	1572	1604	0	4	8	161
						1729	9									
07	12338 X	10604	-0-	-1734	-0-	8387	3	86	4	Y	1937	1893	0	7	8	198
						2131	9									

MONROE 34-210																
WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306																
02	4254 X	-0-	-0-	-4254	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	1984 X	17	-0-	-1967	-0-	10	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2010	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2629	2	24	9	Y	22	22	0			-0-
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2756	2	234	9	Y	213	191	0	21	8	1

PHANTOM (WOLFPCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
GALAPAGOS 53-2-45														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-			-0-
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-			-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
05	1581 X	12	-0-	-1569	-0-	1	4	11	9	Y	10	8	1	2
06	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360														
02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2304	2	429	9	Y	390	383	0	10
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	2892	2	553	9	Y	503	496	0	10
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	2912	2	465	9	Y	423	415	0	9
05	3317 X	2330	-0-	-987	-0-	1630	2	700	9	Y	636	628	0	10
06	3330 X	2861	-0-	-469	-0-	1541	2	1320	9	Y	1200	1185	0	18
07	3503 X	927	-0-	-2576	-0-	429	2	498	9	Y	453	451	0	15

HORN STATE 33-94														
WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015														
02	6636 X	5999	-0-	-637	-0-	4406	3	78	4	N	1377	1484	1	299
						1515	9							
03	7347 X	6538	-0-	-809	-0-	4881	3	78	4	N	1435	1305	1	408
						1579	9							
04	6960 X	4218	-0-	-2742	-0-	3448	3	111	4	N	599	557	1	340
						659	9							
05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6211	3	98	4	N	862	925	1	231
						948	9							
06	6960 X	4799	-0-	-2161	-0-	3636	3	76	4	N	988	892	1	303
						1087	9							
07	6634 X	3920	-0-	-2714	-0-	2907	3	58	4	N	868	919	1	233
						955	9							

LARAMIE 55-4-7														
WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632														
02	38136 X	18300	-0-	-19836	-0-	17373	3	65	4	N	784	1103	1	-0-
						862	9							
03	42222 X	8962	-0-	-33260	-0-	7524	3	53	4	Y	1259	724	1	521
						1385	9							
04	39090 X	27930	-0-	-11160	-0-	25248	3	152	4	Y	2300	2398	1	347
						2530	9							
05	40393 X	22334	-0-	-18059	-0-	20557	3	103	4	Y	1522	1640	1	197
						1674	9							
06	33150 X	20595	-0-	-12555	-0-	18585	3	114	4	Y	1724	1645	1	241
						1896	9							
07	28861 X	19656	-0-	-9205	-0-	18497	3	67	4	Y	993	884	1	327
						1092	9							

MONROE 34-210														
WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306														
02	4424 X	-0-	-0-	-4424	-0-					Y	-0-			-0-
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	7	7	8	-0-
04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID -> 278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788	-	15162	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
02		28028 X	5142	-0-	-22886	-0-	1 1	1278	1106	1	93	8		473	
							1406 9								
03		28582 X	1005	-0-	-27577	-0-	1 1	913	925	1	88	8		373	
04		33990 X	1628	-0-	-32362	-0-	1 1	822	737	1	89	8		369	
							904 9								
05		35123 X	1552	-0-	-33571	-0-	1 1	491	538	1	43	8		279	
							540 9								
06		33990 X	4533	-0-	-29457	-0-	1 1	385	369	1	63	8		232	
							424 9								
07		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1 1	807	740	1	66	8		233	
							888 9								

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID -> 278902	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	11040	-	15851	
02		14140 X	2958	-0-	-11182	-0-	2878 3	73	47	0	26	8		-0-	
03		14787 X	10809	-0-	-3978	-0-	10284 3	477	434	0	43	8		-0-	
04		10200 X	8748	-0-	-1452	-0-	8220 3	480	441	0	39	8		-0-	
05		10540 X	5278	-0-	-5262	-0-	4706 3	520	503	0	17	8		-0-	
06		10470 X	4042	-0-	-6428	-0-	3831 3	192	167	0	25	8		-0-	
07		10819 X	3546	-0-	-7273	-0-	3253 3	266	242	0	24	8		-0-	

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID -> 278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.	10624	-	14680	
02		6272 X	3110	-0-	-3162	-0-	2025 3	938	890	0	16	8		202	
							1032 9								
03		6944 X	4546	-0-	-2398	-0-	3370 3	1017	1002	0	14	8		203	
							1119 9								
04		11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	9754 3	1631	1136	0	34	8		664	
							1794 9								
05		9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	8011 3	1450	1811	0	13	8		290	
							1595 9								
06		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	6320 3	1349	1387	0	19	8		233	
							1484 9								
07		12028 X	8037	-0-	-3991	-0-	6451 3	1373	1326	0	18	8		262	
							1510 9								

KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID -> 278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	10210	-	14214	
02		2889 X	-0-	-0-	-2889	-0-		140	80	0	61	8		8	
03		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-		531	403	0	95	8		41	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		979	868	0	28	8		124	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		329	388	0				65	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	48	0				17	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	17	0				-0-	

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID -> 278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	11343	-	15599	
02		4844 X	2648	-0-	-2196	-0-	1378 2	1111	1095	0	8	8		8	
							1222 9								
03		5363 X	2475	-0-	-2888	-0-	1627 2	738	728	0	13	8		5	
							812 9								
04		5190 X	2132	-0-	-3058	-0-	1559 2	496	485	0	13	8		3	
							546 9								
05		2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2143 2	646	631	0	15	8		3	
							711 9								
06		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	2193 2	945	929	0	12	8		7	
							1040 9								
07		2945 X	1564	-0-	-1381	-0-	835 2	637	634	0	6	8		4	
							701 9								

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SHERIDAN 55-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	279250	COMPL.	DATE	07/31/2021	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.11101	- 15108
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		9199 X	9199	-0-	-0-	-0-		7231	3	1968	9	N	1789	1764 0 25 8 -0-
03		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-		11520	3	2916	9	N	2651	2612 0 39 8 -0-
04		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-		12132	3	2793	9	N	2539	2493 0 46 8 -0-
05		15055 X	15055	-0-	-0-	-0-		12325	3	2730	9	N	2482	2455 0 27 8 -0-
06		11574 X	11574	-0-	-0-	-0-		9568	3	2006	9	N	1824	1800 0 24 8 -0-
07		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-		2399	3	506	9	N	460	453 0 7 8 -0-

HARRISON UNIT 2-38		WELL #:		1H	RRCID ->	279253	COMPL.	DATE	01/05/2016	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242
02		122864 X	24435	-0-	-98429	-0-		21960	3	136	4	Y	2126	2077 0 48 8 138
								2339	9					
03		31837 X	26512	-0-	-5325	-0-		23780	3	133	4	Y	2363	2330 0 38 8 133
								2599	9					
04		30810 X	25846	-0-	-4964	-0-		23145	3	130	4	Y	2337	2242 0 29 8 199
								2571	9					
05		31837 X	25269	-0-	-6568	-0-		22568	3	130	4	Y	2337	2240 0 22 8 274
								2571	9					
06		30810 X	15815	-0-	-14995	-0-		14187	3	90	4	Y	1398	1335 0 28 8 309
								1538	9					
07		27063 X	19059	-0-	-8004	-0-		16909	3	107	4	Y	1857	1787 0 26 8 353
								2043	9					

PACE STATE UNIT 1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279274	COMPL.	DATE	11/04/2015	TOTAL	DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416
02		42532 X	40515	-0-	-2017	-0-		35743	3	225	4	N	4134	3865 1 61 8 810
								4547	9					
03		47089 X	43893	-0-	-3196	-0-		38708	3	262	4	N	4475	4559 1 86 8 640
								4923	9					
04		45570 X	43807	-0-	-1763	-0-		38780	3	253	4	N	4340	4225 1 100 8 655
								4774	9					
05		45136 X	39354	-0-	-5782	-0-		34889	3	229	4	N	3851	3866 1 53 8 587
								4236	9					
06		43410 X	30931	-0-	-12479	-0-		27420	3	177	4	N	3031	3034 1 47 8 537
								3334	9					
07		45260 X	27752	-0-	-17508	-0-		24305	3	173	4	N	2976	2638 1 45 8 830
								3274	9					

POWERS STATE UNIT 2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279292	COMPL.	DATE	01/27/2016	TOTAL	DEPTH	11121	PERF.11404	- 19524
02		75476 X	16778	-0-	-58698	-0-		14299	3	110	4	Y	2154	2130 0 23 8 141
								2369	9					
03		19871 X	19091	-0-	-780	-0-		16386	3	125	4	Y	2345	2320 0 33 8 133
								2580	9					
04		19890 X	17279	-0-	-2611	-0-		14711	3	123	4	Y	2223	2138 0 28 8 190
								2445	9					
05		20553 X	17870	-0-	-2683	-0-		15326	3	121	4	Y	2203	2114 0 20 8 259
								2423	9					
06		19890 X	12661	-0-	-7229	-0-		10797	3	80	4	Y	1622	1505 0 13 8 363
								1784	9					
07		19096 X	15268	-0-	-3828	-0-		13129	3	100	4	Y	1854	1841 0 23 8 353
								2039	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
MONROE 34-188															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3080 X	1820	-0-	-1260	-0-	1526	2	15	4	Y	254	244	0	11 8	2
						279	9								
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2486	2	26	4	Y	405	386	0	18 8	3
						446	9								
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2633	2	24	4	Y	364	347	0	18 8	2
						400	9								
05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2354	2	19	4	Y	296	285	0	12 8	1
						326	9								
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2527	2	19	4	Y	291	275	0	15 8	2
						320	9								
07	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	1937	2	20	4	Y	297	272	0	25 8	2
						327	9								

COVINGTON 34-224															
WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470															
02	8204 X	6140	-0-	-2064	-0-	5381	3	37	4	Y	656	633	0	24 8	5
						722	9								
03	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	8596	3	48	4	Y	845	815	0	29 8	6
						930	9								
04	8790 X	7822	-0-	-968	-0-	7785	3	13	4	Y	22	6	0	22 8	-0-
						24	9								
05	8711 X	7348	-0-	-1363	-0-	6628	3	35	4	Y	623	604	0	16 8	3
						685	9								
06	9270 X	6099	-0-	-3171	-0-	5427	3	35	4	Y	579	555	0	23 8	4
						637	9								
07	9579 X	6379	-0-	-3200	-0-	5637	3	35	4	Y	643	614	0	29 8	4
						707	9								

MONROE 34-210															
WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097															
02	6468 X	6170	-0-	-298	-0-	5530	2	640	9	Y	582	555	0	27 8	4
03	7130 X	6128	-0-	-1002	-0-	6029	2	99	9	Y	90	70	0	24 8	-0-
04	6810 X	5421	-0-	-1389	-0-	4884	2	537	9	Y	488	466	0	19 8	3
05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	6812	2	611	9	Y	555	532	0	23 8	3
06	6810 X	3448	-0-	-3362	-0-	3379	2	69	9	Y	63	54	0	12 8	-0-
07	6820 X	6078	-0-	-742	-0-	6033	2	45	9	Y	41	41	8		-0-

SIEVERS UNIT 2-39															
WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688															
02	20581 X	9734	-0-	-10847	-0-	8485	3	85	4	Y	1058	1013	0	42 8	67
						1164	9								
03	11718 X	11446	-0-	-272	-0-	9885	3	106	4	Y	1323	1261	0	56 8	73
						1455	9								
04	10860 X	10694	-0-	-166	-0-	9213	3	105	4	Y	1251	1175	0	45 8	104
						1376	9								
05	10788 X	10323	-0-	-465	-0-	8962	3	100	4	Y	1146	1086	0	32 8	132
						1261	9								
06	11070 X	7806	-0-	-3264	-0-	6858	3	67	4	Y	801	730	0	29 8	174
						881	9								
07	11439 X	8277	-0-	-3162	-0-	7614	3	66	4	Y	543	582	0	38 8	97
						597	9								

KIMBELL 34-194 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559															
02	3724 X	1795	-0-	-1929	-0-	1463	2	332	9	Y	302	295	0	8 8	2
03	3720 X	1236	-0-	-2484	-0-	1001	2	235	9	Y	214	212	0	3 8	1
04	3600 X	719	-0-	-2881	-0-	536	2	183	9	Y	166	162	0	4 8	1
05	3658 X	1116	-0-	-2542	-0-	909	2	207	9	Y	188	179	0	9 8	1
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	104	85	0	19 8	1
07	1984 X	1926	-0-	-58	-0-	1700	2	226	9	Y	205	173	0	32 8	1

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-195 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 279406		COMPL. DATE 08/21/2014				TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	6972 X	2282	-0-	-4690	-0-	1351 3	48 4	Y	803	764 0	33 8	6		
						883 9								
03	7719 X	5223	-0-	-2496	-0-	4294 3	47 4	Y	802	773 0	30 8	5		
						882 9								
04	7470 X	3483	-0-	-3987	-0-	3441 3	14 4	Y	25	5 0	25 8	-0-		
						28 9								
05	5735 X	1205	-0-	-4530	-0-	988 3	11 4	Y	187	180 0	6 8	1		
						206 9								
06	5550 X	2343	-0-	-3207	-0-	2276 3	4 4	Y	57	55 0	3 8	-0-		
						63 9								
07	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9613 3	22 4	Y	363	337 0	24 8	2		
						399 9								
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 279469		COMPL. DATE 08/22/2015				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144				
02	12740 X	9783	-0-	-2957	-0-	8915 3	868 9	Y	789	765 0	17 8	82		
						9777 3	745 9	Y	677	684 0	16 8	59		
03	14105 X	10522	-0-	-3583	-0-	9777 3	745 9	Y	677	684 0	16 8	59		
						9554 3	696 9	Y	633	628 0	14 8	50		
04	10410 X	10250	-0-	-160	-0-	9554 3	696 9	Y	633	628 0	14 8	50		
						9358 3	741 9	Y	674	656 0	7 8	61		
05	10819 X	10099	-0-	-720	-0-	9358 3	741 9	Y	674	656 0	7 8	61		
						8373 3	452 9	Y	411	416 0	11 8	45		
06	10470 X	8825	-0-	-1645	-0-	8373 3	452 9	Y	411	416 0	11 8	45		
						5864 3	142 9	Y	129	141 0	21 8	12		
07	10819 X	6006	-0-	-4813	-0-	5864 3	142 9	Y	129	141 0	21 8	12		
KIMBELL 34-194 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279505		COMPL. DATE 04/03/2015				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827				
02	9156 X	7133	-0-	-2023	-0-	5958 3	1175 9	Y	1068	1024 0	45 8	8		
						6406 3	1804 9	Y	1640	1593 0	44 8	11		
03	9982 X	8210	-0-	-1772	-0-	6406 3	1804 9	Y	1640	1593 0	44 8	11		
						3902 3	1410 9	Y	1282	1237 0	49 8	7		
04	9660 X	5312	-0-	-4348	-0-	3902 3	1410 9	Y	1282	1237 0	49 8	7		
						2043 3	1192 9	Y	1084	1054 0	32 8	5		
05	9238 X	3235	-0-	-6003	-0-	2043 3	1192 9	Y	1084	1054 0	32 8	5		
						1438 3	889 9	Y	808	772 0	36 8	5		
06	8940 X	2327	-0-	-6613	-0-	1438 3	889 9	Y	808	772 0	36 8	5		
						2079 3	1218 9	Y	1107	1061 0	44 8	7		
07	8215 X	3297	-0-	-4918	-0-	2079 3	1218 9	Y	1107	1061 0	44 8	7		
BOHLANDER 33-95		WELL #: 1H		RRCID -> 279553		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674				
02	43229 X	7400	-0-	-35829	-0-	5300 3	102 4	N	1816	1866 1	39 8	298		
						1998 9								
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	2937 3	64 4	N	1069	1103 1	22 8	242		
						1176 9								
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	968 3	56 4	N	609	521 1	41 8	289		
						670 9								
05	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	6005 3	92 4	N	1151	1104 1	27 8	309		
						1266 9								
06	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	8880 3	116 4	N	2150	2210 1	24 8	225		
						2365 9								
07	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	590 3	94 4	N	1722	1600 1	21 8	326		
						1894 9								
MONROE 34-188		WELL #: 3H		RRCID -> 279606		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538				
02	19694 X	718	-0-	-18976	-0-	703 2	4 4	Y	10	10 8		-0-		
						11 9								
03	4557 X	3050	-0-	-1507	-0-	3003 2	16 4	Y	28	28 8		-0-		
						31 9								
04	3900 X	2824	-0-	-1076	-0-	2793 2	10 4	Y	19	19 8		-0-		
						21 9								
05	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3154 2	15 4	Y	216	204 0	11 8	1		
						238 9								
06	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	1903 2	86 4	Y	2172	2157 0	1 8	15		
						2389 9								
07	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	2815 2	127 4	Y	3163	3155 0	1 8	22		
						3479 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BETTS 54-4-20															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02		18088 X	16892	-0-	-1196	-0-	1 1	13561 2	2	Y	2891	2898 0	13 8		214
							150 4	3180 9							
03		20804 X	20804	-0-	-0-	-0-	1 1	16920 2	2	Y	3373	3257 0			330
							173 4	3710 9							
04		20190 X	19527	-0-	-663	-0-	1 1	16016 2	2	Y	3051	3036 0	7 8		338
							154 4	3356 9							
05		20863 X	15442	-0-	-5421	-0-	1 1	12590 2	2	Y	2468	2491 0	3 8		312
							136 4	2715 9							
06		20190 X	14753	-0-	-5437	-0-	1 1	11781 2	2	Y	2590	2551 0	14 8		337
							122 4	2849 9							
07		20801 X	15006	-0-	-5795	-0-	1 1	12002 2	2	Y	2617	2636 0	17 8		301
							124 4	2879 9							

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146															
02		22512 X	19047	-0-	-3465	-0-	15749 3	3298 9	9	Y	2998	2968 0	45 8		312
03		24924 X	23108	-0-	-1816	-0-	19272 3	3836 9	9	Y	3487	3446 0	47 8		306
04		24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	20313 3	4128 9	9	Y	3753	3713 0	45 8		301
05		22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	18777 3	3796 9	9	Y	3451	3415 0	23 8		314
06		22350 X	21150	-0-	-1200	-0-	17793 3	3357 9	9	Y	3052	2988 0	38 8		340
07		25141 X	24494	-0-	-647	-0-	20578 3	3916 9	9	Y	3560	3455 0	46 8		399

RAWLINS 53-4-4															
WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404															
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3226 2	34 4	4	N	580	655 0			113
							638 9								
03		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	6810 2	44 4	4	N	808	710 0	1 8		210
							889 9								
04		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	7571 2	33 4	4	N	605	629 0	5 8		181
							666 9								
05		7325 X	7325	-0-	-0-	-0-	6595 2	35 4	4	N	632	602 0			211
							695 9								
06		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	3528 2	32 4	4	N	625	688 0	6 8		142
							688 9								
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3602 2	31 4	4	N	596	528 0	6 8		204
							656 9								

CALLAHAN 54-2-17 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173															
02		28644 X	27837	-0-	-807	-0-	22023 2	427 4	4	Y	4897	4800 0	64 8		123
							5387 9								
03		35881 X	35881	-0-	-0-	-0-	30574 2	427 4	4	Y	4436	4468 0			91
							4880 9								
04		36275 X	36275	-0-	-0-	-0-	31262 2	408 4	4	Y	4186	4189 0			88
							4605 9								
05		34149 X	34149	-0-	-0-	-0-	27254 2	490 4	4	Y	5823	5745 0	74 8		92
							6405 9								
06		39385 X	39385	-0-	-0-	-0-	25301 2	1623 4	4	Y	11328	11183 0	64 8		173
							12461 9								
07		31751 X	31751	-0-	-0-	-0-	27414 2	344 4	4	Y	3630	3607 0	78 8		118
							3993 9								

CRAVEN UNIT 3-8															
WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540															
02		13468 X	11451	-0-	-2017	-0-	9489 3	1962 9	9	N	1784	1733 0	13 8		248
03		13764 X	12472	-0-	-1292	-0-	10489 3	1983 9	9	N	1803	1821 0			230
04		12690 X	11038	-0-	-1652	-0-	9184 3	1854 9	9	N	1685	1670 0	50 8		195
05		12679 X	12148	-0-	-531	-0-	10169 3	1979 9	9	N	1799	1764 0	2 8		228
06		12270 X	6518	-0-	-5752	-0-	5219 3	1299 9	9	N	1181	1159 0	14 8		236
07		12679 X	9197	-0-	-3482	-0-	7469 3	1728 9	9	N	1571	1568 0	20 8		219

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282214	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	11210	-	20571
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23161 X	23161	-0-	-0-	-0-	16 1	17445 2	Y	4966	5016 0			317
							237 4	5463 9						
03		19124 X	19124	-0-	-0-	-0-	15 1	14306 2	Y	4170	4024 0			463
							216 4	4587 9						
04		23751 X	23751	-0-	-0-	-0-	13 1	17365 2	Y	5600	5794 0	8 8		261
							213 4	6160 9						
05		25637 X	19000	-0-	-6637	-0-	13 1	16183 2	Y	2383	2319 0	26 8		299
							183 4	2621 9						
06		24810 X	5735	-0-	-19075	-0-	4 1	4035 2	Y	1477	1566 0	18 8		192
							71 4	1625 9						
07		25637 X	19357	-0-	-6280	-0-	10 1	14897 2	Y	3840	3710 0	38 8		284
							226 4	4224 9						

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282242	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	11758	-	21126
*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-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	282271	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	13066	PERF.	13541	-	18102
02	12684 X	12684	-0-	-0-	-0-	9656 3	3028 9	N	2753	2726 0	27 8			-0-
03	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	10886 3	3365 9	N	3059	3033 0	26 8			-0-
04	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	10358 3	3183 9	N	2894	2862 0	32 8			-0-
05	14017 X	14017	-0-	-0-	-0-	10773 3	3244 9	N	2949	2920 0	29 8			-0-
06	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	10185 3	3078 9	N	2798	2776 0	22 8			-0-
07	13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	10475 3	3311 9	N	3010	2985 0	25 8			-0-

GETTYSBURG 55-4-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282302	COMPL. DATE	02/05/2019	TOTAL DEPTH	10798	PERF.	11064	-	15481
02	13104 X	11537	-0-	-1567	-0-	9572 3	1965 9	Y	1786	1766 0	20 8			-0-
03	13671 X	12191	-0-	-1480	-0-	10148 3	2043 9	Y	1857	1834 0	23 8			-0-
04	13110 X	12743	-0-	-367	-0-	10683 3	2060 9	Y	1873	1846 0	27 8			-0-
05	13547 X	10592	-0-	-2955	-0-	8631 3	1961 9	Y	1783	1769 0	14 8			-0-
06	12540 X	11364	-0-	-1176	-0-	9396 3	1968 9	Y	1789	1771 0	18 8			-0-
07	13175 X	12386	-0-	-789	-0-	10436 3	1950 9	Y	1773	1753 0	20 8			-0-

CHALK BLUFF 55-4-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282303	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	11169	-	15439
02	15400 X	8983	-0-	-6417	-0-	5275 3	3708 9	N	3371	3335 0	36 8			-0-
03	17050 X	16148	-0-	-902	-0-	11491 3	4657 9	N	4234	4191 0	43 8			-0-
04	16500 X	15341	-0-	-1159	-0-	10984 3	4357 9	N	3961	3910 0	51 8			-0-
05	16554 X	15424	-0-	-1130	-0-	11131 3	4293 9	N	3903	3875 0	28 8			-0-
06	15630 X	11123	-0-	-4507	-0-	8131 3	2992 9	N	2720	2697 0	23 8			-0-
07	16151 X	9971	-0-	-6180	-0-	6570 3	3401 9	N	3092	3065 0	27 8			-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282315	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	9953	-	14114
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963																	
M	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	
02		153171 X	23398	-0-	-129773	-0-	20144	3	3254	9	N	2958	2904	0	54	8	-0-
03		26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	22373	3	4090	9	N	3718	3657	0	61	8	-0-
04		24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	20713	3	3652	9	N	3320	3250	0	70	8	-0-
05		17525 X	17525	-0-	-0-	-0-	15293	3	2232	9	N	2029	2007	0	22	8	-0-
06		21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	18143	3	3123	9	N	2839	2802	0	37	8	-0-
07		23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	19573	3	3720	9	N	3382	3340	0	42	8	-0-

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699																	
02		64798 X	9439	-0-	-55359	-0-	7584	3	1855	9	N	1686	1663	0	23	8	-0-
03		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	7700	3	2036	9	N	1851	1824	0	27	8	-0-
04		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	8368	3	1918	9	N	1744	1710	0	34	8	-0-
05		8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	7106	3	1759	9	N	1599	1584	0	15	8	-0-
06		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	5935	3	1451	9	N	1319	1304	0	15	8	-0-
07		10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	8433	3	2054	9	N	1867	1846	0	21	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356																	
02		50739 X	186	-0-	-50553	-0-	9	3	177	9	N	161	110	0	51	8	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	59	8			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05		289 X	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500																	
02		14364 X	14305	-0-	-59	-0-	11485	3	133	4	Y	2443	2450	0			182
03		15903 X	15800	-0-	-103	-0-	12616	3	149	4	Y	2759	2671	0			270
04		15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	12273	3	137	4	Y	2545	2533	0			282
05		15841 X	12916	-0-	-2925	-0-	10415	3	126	4	Y	2159	2165	0	3	8	273
06		15330 X	13057	-0-	-2273	-0-	10472	3	110	4	Y	2250	2215	0	15	8	293
07		15841 X	15429	-0-	-412	-0-	12600	3	121	4	Y	2462	2453	0	19	8	283

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736																	
02		10808 X	8370	-0-	-2438	-0-	6955	3	1415	9	N	1286	1271	0	15	8	-0-
03		11563 X	9068	-0-	-2495	-0-	7531	3	1537	9	N	1397	1380	0	17	8	-0-
04		10200 X	7762	-0-	-2438	-0-	7105	3	657	9	N	597	558	0	39	8	-0-
05		9889 X	7738	-0-	-2151	-0-	6632	3	1106	9	N	1005	971	0	34	8	-0-
06		9420 X	1659	-0-	-7761	-0-	1607	3	52	9	N	47	47	8			-0-
07		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	17	17	8			-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037																	
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2	2	8			-0-
03		7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	5128	3	2489	9	N	2263	2176	0	87	8	-0-
04		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	4939	3	2708	9	N	2462	2342	0	120	8	-0-
05		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	1828	3	2363	9	N	2148	2094	0	54	8	-0-
06		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	2812	3	2739	9	N	2490	2426	0	64	8	-0-
07		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	5036	3	2511	9	N	2283	2227	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
KAPPA 56-2-27		WELL #:		1H	RRCID ->	282771	COMPL. DATE	12/06/2017	TOTAL	DEPTH	10668	PERF.	10950	- 15366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12292 X	12238	-0-	-54	-0-	3 1	10418 3	N	1652	1632 0	20 8	8	-0-
							1817 9							
03		13330 X	12740	-0-	-590	-0-	4 1	10738 3	N	1816	1796 0	20 8	8	-0-
							1998 9							
04		13170 X	11955	-0-	-1215	-0-	4 1	10002 3	N	1772	1752 0	20 8	8	-0-
							1949 9							
05		13609 X	12163	-0-	-1446	-0-	4 1	10253 3	N	1733	1721 0	12 8	8	-0-
							1906 9							
06		13170 X	11702	-0-	-1468	-0-	3 1	9906 3	N	1630	1616 0	14 8	8	-0-
							1793 9							
07		13547 X	12293	-0-	-1254	-0-	3 1	10477 3	N	1648	1634 0	14 8	8	-0-
							1813 9							

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282788	COMPL. DATE	09/27/2017	TOTAL	DEPTH	10188	PERF.	10442	- 17910
02		40414 X	40414	-0-	-0-	-0-	35067 3	5347 9	Y	4861	4806 0	55 8	8	-0-
03		40740 X	40740	-0-	-0-	-0-	35374 3	5366 9	Y	4878	4813 0	65 8	8	-0-
04		41220 X	37315	-0-	-3905	-0-	32374 3	4941 9	Y	4492	4416 0	76 8	8	-0-
05		44733 X	15497	-0-	-29236	-0-	13502 3	1995 9	Y	1814	1784 0	30 8	8	-0-
06		43290 X	2250	-0-	-41040	-0-	2237 3	13 9	Y	12	12 8			-0-
07		44733 X	2203	-0-	-42530	-0-	2158 3	45 9	Y	41	6 0	35 8	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282805	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	9849	PERF.	10082	- 19546
02		295951 X	46840	-0-	-249111	-0-	41714 3	5126 9	N	4660	4566 0	94 8	8	-0-
03		55507 X	55507	-0-	-0-	-0-	49597 3	5910 9	N	5373	5257 0	116 8	8	-0-
04		48712 X	48712	-0-	-0-	-0-	44196 3	4516 9	N	4105	3978 0	127 8	8	-0-
05		38679 X	38679	-0-	-0-	-0-	34403 3	4276 9	N	3887	3831 0	56 8	8	-0-
06		32182 X	32182	-0-	-0-	-0-	28874 3	3308 9	N	3007	2946 0	61 8	8	-0-
07		14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	12862 3	1520 9	N	1382	1356 0	26 8	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282806	COMPL. DATE	10/26/2017	TOTAL	DEPTH	10663	PERF.	10870	- 20300
02		47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	43012 3	4948 9	N	4498	4417 0	81 8	8	-0-
03		51770 X	48916	-0-	-2854	-0-	44394 3	4522 9	N	4111	4028 0	83 8	8	-0-
04		49110 X	44186	-0-	-4924	-0-	39779 3	4407 9	N	4006	3910 0	96 8	8	-0-
05		53103 X	45921	-0-	-7182	-0-	41234 3	4687 9	N	4261	4201 0	60 8	8	-0-
06		51390 X	35678	-0-	-15712	-0-	32121 3	3557 9	N	3234	3183 0	51 8	8	-0-
07		53103 X	35627	-0-	-17476	-0-	32277 3	3350 9	N	3045	2989 0	56 8	8	-0-

BAKU 56-2-41		WELL #:		1H	RRCID ->	282807	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	10516	- 14782
02		11312 X	5467	-0-	-5845	-0-	1 1	3658 3	N	1644	1608 0	36 8	8	-0-
							1808 9							
03		12400 X	6561	-0-	-5839	-0-	1 1	4709 3	N	1683	1642 0	41 8	8	-0-
							1851 9							
04		9420 X	7466	-0-	-1954	-0-	1 1	5674 3	N	1628	1579 0	49 8	8	-0-
							1791 9							
05		9455 X	9301	-0-	-154	-0-	1 1	7347 3	N	1775	1746 0	29 8	8	-0-
							1953 9							
06		9150 X	7000	-0-	-2150	-0-	1 1	5393 3	N	1460	1430 0	30 8	8	-0-
							1606 9							
07		7719 X	6892	-0-	-827	-0-	1 1	5076 3	N	1650	1626 0	24 8	8	-0-
							1815 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #:		1H	RRCID ->	282808	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10902	-	15341
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	16352 X	15699	-0-	-653	-0-	12275 3	3424 9	N	3113	3087 0	26 8	-0-	
03	18104 X	14890	-0-	-3214	-0-	11896 3	2994 9	N	2722	2699 0	23 8	-0-	
04	16650 X	15950	-0-	-700	-0-	12538 3	3412 9	N	3102	3073 0	29 8	-0-	
05	17391 X	10624	-0-	-6767	-0-	8403 3	2221 9	N	2019	2008 0	11 8	-0-	
06	16830 X	13599	-0-	-3231	-0-	10843 3	2756 9	N	2505	2488 0	17 8	-0-	
07	17391 X	15397	-0-	-1994	-0-	12249 3	3148 9	N	2862	2842 0	20 8	-0-	

SHOSHONI 54-4-35		WELL #:		1HR	RRCID ->	282809	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10705	-	15009
02	33236 X	24704	-0-	-8532	-0-	23979 3	725 9	N	659	622 0	37 8	-0-	
03	33232 X	26760	-0-	-6472	-0-	26297 3	463 9	N	421	387 0	34 8	-0-	
04	27450 X	26025	-0-	-1425	-0-	25707 3	318 9	N	289	243 0	46 8	-0-	
05	28365 X	24721	-0-	-3644	-0-	24255 3	466 9	N	424	394 0	30 8	-0-	
06	27450 X	20622	-0-	-6828	-0-	20215 3	407 9	N	370	338 0	32 8	-0-	
07	27342 X	12473	-0-	-14869	-0-	12282 3	191 9	N	174	154 0	20 8	-0-	

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #:		1H	RRCID ->	282810	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	10677	PERF.11065	-	15368
02	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	11392 3	1220 9	N	1109	1093 0	16 8	-0-	
03	13144 X	12404	-0-	-740	-0-	10961 3	1443 9	N	1312	1292 0	20 8	-0-	
04	12450 X	11743	-0-	-707	-0-	10393 3	1350 9	N	1227	1204 0	23 8	-0-	
05	13950 X	12760	-0-	-1190	-0-	11359 3	1401 9	N	1274	1261 0	13 8	-0-	
06	13500 X	10615	-0-	-2885	-0-	9384 3	1231 9	N	1119	1106 0	13 8	-0-	
07	13950 X	11970	-0-	-1980	-0-	10672 3	1298 9	N	1180	1165 0	15 8	-0-	

BELLTOWN 57-3-19		WELL #:		1H	RRCID ->	282811	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10122	-	14509
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	3100 N	22777	-0-	19677	19677	22741 3	36 9	Y	33	33 8		-0-	
06	3000 N	34591	-0-	31591	51268	31188 3	3403 9	Y	3094	3034 0	60 8	-0-	
07	3100 N	8726	-0-	5626	56894	8302 3	424 9	Y	385	376 0	9 8	-0-	

SUNSHINE 54-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	282836	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	11721	PERF.12061	-	16285
02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	3480 3	82 4	Y	1365	1348 0	2 8	427	
						1502 9							
03	6479 X	5942	-0-	-537	-0-	4070 3	102 4	Y	1609	1652 0		384	
						1770 9							
04	6270 X	5539	-0-	-731	-0-	3845 3	107 4	Y	1443	1479 0	53 8	295	
						1587 9							
05	6479 X	4752	-0-	-1727	-0-	3333 3	95 4	Y	1204	1170 0	34 8	295	
						1324 9							
06	5760 X	4107	-0-	-1653	-0-	3056 3	52 4	Y	908	863 0	13 8	327	
						999 9							
07	5952 X	4101	-0-	-1851	-0-	3035 3	62 4	Y	913	898 0	21 8	321	
						1004 9							

SEAHAWK 57-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	282865	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10197	PERF.10450	-	14875
02	56654 X	56654	-0-	-0-	-0-	43783 3	12871 9	N	11701	11564 0	137 8	-0-	
03	63407 X	63407	-0-	-0-	-0-	48509 3	14898 9	N	13544	12482 0	1062 8	-0-	
04	37350 X	24687	-0-	-12663	-0-	18930 3	5757 9	N	5234	4298 0	936 8	-0-	
05	38595 X	25125	-0-	-13470	-0-	19160 3	5965 9	N	5423	4550 0	873 8	-0-	
06	37350 X	14039	-0-	-23311	-0-	10949 3	3090 9	N	2809	2716 0	93 8	-0-	
07	38595 X	14500	-0-	-24095	-0-	11058 3	3442 9	N	3129	2872 0	257 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
HYDRA 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282882	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL	DEPTH	10503	PERF.	10896	- 17419			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		29904 X	20815	-0-	-9089	-0-	17100	3	3715	9	N	3377	3320	0	57	8	-0-
03		30690 X	23619	-0-	-7071	-0-	19696	3	3923	9	N	3566	3502	0	64	8	-0-
04		24720 X	22307	-0-	-2413	-0-	18552	3	3755	9	N	3414	3338	0	76	8	-0-
05		25544 X	22339	-0-	-3205	-0-	18537	3	3802	9	N	3456	3414	0	42	8	-0-
06		24720 X	15422	-0-	-9298	-0-	12848	3	2574	9	N	2340	2305	0	35	8	-0-
07		23622 X	21849	-0-	-1773	-0-	18013	3	3836	9	N	3487	3436	0	51	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	282883	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	11202	- 15525			
02		8568 X	2471	-0-	-6097	-0-	1155	3	61	4	N	1141	1170	0			223
03		9176 X	7234	-0-	-1942	-0-	5356	3	83	4	N	1632	1429	0	1	8	425
04		8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1795	9	74	4	N	1406	1407	0			424
05		8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	7272	3	80	4	N	1481	1411	0			494
06		6990 X	6102	-0-	-888	-0-	1547	9	61	4	N	1217	1424	0	10	8	277
07		9176 X	6374	-0-	-2802	-0-	6954	3	59	4	N	1122	1001	0	14	8	384
							1629	9									
							4702	3									
							1339	9									
							5081	3									
							1234	9									

SANTA ROSA 54-4-3		WELL #:		1H	RRCID ->	282908	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	11234	- 15448			
02		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	5707	3	2329	9	N	2117	2081	0	36	8	-0-
03		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	6719	3	2891	9	N	2628	2589	0	39	8	-0-
04		10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	7157	3	2880	9	N	2618	2573	0	45	8	-0-
05		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	7864	3	2818	9	N	2562	2539	0	23	8	-0-
06		9300 X	8977	-0-	-323	-0-	6528	3	2449	9	N	2226	2204	0	22	8	-0-
07		11106 X	11106	-0-	-0-	-0-	8323	3	2783	9	N	2530	2506	0	24	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282916	COMPL. DATE	05/28/2017	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.	11530	- 18930			
02		25480 X	18714	-0-	-6766	-0-	15794	3	136	4	Y	2531	2474	0	3	8	298
03		28210 X	24613	-0-	-3597	-0-	2784	9	177	4	Y	3327	3397	0			228
04		24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	20776	3	178	4	Y	3303	3201	0	104	1	226
05		23250 X	20593	-0-	-2657	-0-	3660	9	130	4	Y	2152	2227	0			151
06		23820 X	14096	-0-	-9724	-0-	20951	3	137	4	Y	2800	2609	0	20	8	322
07		25575 X	5924	-0-	-19651	-0-	3633	9	104	4	Y	2159	2220	0	14	8	247
							18096	3									
							2367	9									
							10879	3									
							3080	9									
							3445	3									
							2375	9									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15		WELL #:		1H	RRCID ->	282917	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10981	- 15397			
02		12936 X	10680	-0-	-2256	-0-	8774	3	1906	9	N	1733	1710	0	23	8	-0-
03		14043 X	13569	-0-	-474	-0-	11036	3	2533	9	N	2303	2277	0	26	8	-0-
04		13590 X	12919	-0-	-671	-0-	10499	3	2420	9	N	2200	2170	0	30	8	-0-
05		13454 X	12747	-0-	-707	-0-	10287	3	2460	9	N	2236	2219	0	17	8	-0-
06		13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	11708	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-
07		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	13351	3	1459	9	N	1326	1305	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282999	COMPL. DATE	10/27/2021	TOTAL	DEPTH	11244	PERF.	11566	- 19044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		12124 X	7244	-0-	-4880	-0-	5066 3	2178 9	Y	1980	1951 0	18 8	8	50
03		12121 X	10638	-0-	-1483	-0-	8582 3	2056 9	Y	1869	1860 0	21 8	8	38
04		10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	8545 3	1872 9	Y	1702	1680 0	25 8	8	35
05		13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	10571 3	2441 9	Y	2219	2195 0	24 8	8	35
06		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	7875 3	4748 9	Y	4316	4270 0	15 8	8	66
07		10757 X	8348	-0-	-2409	-0-	6998 3	1350 9	Y	1227	1237 0	16 8	8	40

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283000	COMPL. DATE	04/06/2017	TOTAL	DEPTH	11237	PERF.	11667	- 18739
02		10864 X	9984	-0-	-880	-0-	7816 3	2168 9	Y	1971	1933 0	27 8	8	49
03		12826 X	12826	-0-	-0-	-0-	10733 3	2093 9	Y	1903	1887 0	27 8	8	38
04		12703 X	12703	-0-	-0-	-0-	10313 3	2390 9	Y	2173	2057 0	111 8	8	43
05		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	9533 3	3427 9	Y	3115	3079 0	30 8	8	49
06		12420 X	9242	-0-	-3178	-0-	5052 3	4190 9	Y	3809	3786 0	14 8	8	58
07		13113 X	4098	-0-	-9015	-0-	3166 3	932 9	Y	847	866 0	11 8	8	28

HIPPOCAMP 57-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283016	COMPL. DATE	04/07/2018	TOTAL	DEPTH	9843	PERF.	10070	- 14535
02		18536 X	17126	-0-	-1410	-0-	13739 3	3387 9	N	3079	3042 0	37 8	8	-0-
03		20522 X	18496	-0-	-2026	-0-	15034 3	3462 9	N	3147	3104 0	43 8	8	-0-
04		20280 X	12369	-0-	-7911	-0-	10313 3	2056 9	N	1869	1833 0	36 8	8	-0-
05		20956 X	14457	-0-	-6499	-0-	12122 3	2335 9	N	2123	2095 0	28 8	8	-0-
06		20280 X	11785	-0-	-8495	-0-	10520 3	1265 9	N	1150	1117 0	33 8	8	-0-
07		18972 X	13492	-0-	-5480	-0-	11476 3	2016 9	N	1833	1799 0	34 8	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283035	COMPL. DATE	10/03/2017	TOTAL	DEPTH	10351	PERF.	10633	- 16456
02		374659 X	57945	-0-	-316714	-0-	55798 3	2147 9	N	1952	1884 0	68 8	8	-0-
03		61658 X	61658	-0-	-0-	-0-	59600 3	2058 9	N	1871	1791 0	80 8	8	-0-
04		55673 X	55673	-0-	-0-	-0-	54066 3	1607 9	N	1461	1374 0	87 8	8	-0-
05		55891 X	55891	-0-	-0-	-0-	54004 3	1887 9	N	1715	1668 0	47 8	8	-0-
06		52088 X	52088	-0-	-0-	-0-	50068 3	2020 9	N	1836	1783 0	53 8	8	-0-
07		57157 X	57157	-0-	-0-	-0-	55399 3	1758 9	N	1598	1539 0	59 8	8	-0-

TROLL 57-3-9		WELL #:		1H	RRCID ->	283080	COMPL. DATE	09/11/2021	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10696	- 14839
02		35616 X	29381	-0-	-6235	-0-	27102 3	2279 9	N	2072	2030 0	42 8	8	-0-
03		38037 X	32692	-0-	-5345	-0-	30108 3	2584 9	N	2349	2300 0	49 8	8	-0-
04		35190 X	30884	-0-	-4306	-0-	28531 3	2353 9	N	2139	2085 0	54 8	8	-0-
05		35557 X	30598	-0-	-4959	-0-	28328 3	2270 9	N	2064	2033 0	31 8	8	-0-
06		33450 X	28917	-0-	-4533	-0-	26768 3	2149 9	N	1954	1919 0	35 8	8	-0-
07		32705 X	24783	-0-	-7922	-0-	22965 3	1818 9	N	1653	1621 0	32 8	8	-0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283091	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	11636	PERF.	11993	- 21264
02		12488 X	10331	-0-	-2157	-0-	2 1	7039 3	N	2854	2738 0			683
							151 4	3139 9						
03		13826 X	9771	-0-	-4055	-0-	2 1	6678 3	N	2677	2840 0	1 8	8	519
							146 4	2945 9						
04		14220 X	9265	-0-	-4955	-0-	2 1	6133 3	N	2699	2587 0	10 8	8	621
							161 4	2969 9						
05		14694 X	10514	-0-	-4180	-0-	2 1	6826 3	N	3179	3150 0	54 8	8	596
							189 4	3497 9						
06		14220 X	9320	-0-	-4900	-0-	2 1	6186 3	N	2687	2668 0	52 8	8	563
							176 4	2956 9						
07		11439 X	8254	-0-	-3185	-0-	1 1	5701 3	N	2195	2209 0	40 8	8	509
							137 4	2415 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																
PIKE PLACE 57-2-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283097	COMPL.	DATE	01/05/2022	TOTAL	DEPTH	9859	PERF.10269	- 14504				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	14392	X	13244	-0-	-1148	-0-		10265	3	2979	9	N	2708	2668	0	40	8	-0-
03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-		10997	3	3307	9	N	3006	2962	0	44	8	-0-
04	15630	X	14030	-0-	-1600	-0-		10896	3	3134	9	N	2849	2801	0	48	8	-0-
05	16151	X	12778	-0-	-3373	-0-		9799	3	2979	9	N	2708	2682	0	26	8	-0-
06	15630	X	10741	-0-	-4889	-0-		8262	3	2479	9	N	2254	2229	0	25	8	-0-
07	14663	X	13944	-0-	-719	-0-		10719	3	3225	9	N	2932	2901	0	31	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283104	COMPL.	DATE	01/12/2018	TOTAL	DEPTH	10336	PERF.10605	- 14831				
02	22792	X	18338	-0-	-4454	-0-		15400	3	2938	9	N	2671	2630	0	41	8	-0-
03	24552	X	21424	-0-	-3128	-0-		18419	3	3005	9	N	2732	2691	0	41	8	-0-
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-		18948	3	3204	9	N	2913	2852	0	61	8	-0-
05	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-		19693	3	2825	9	N	2568	2538	0	30	8	-0-
06	20730	X	16959	-0-	-3771	-0-		14790	3	2169	9	N	1972	1942	0	30	8	-0-
07	22878	X	10990	-0-	-11888	-0-		9426	3	1564	9	N	1422	1398	0	24	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283106	COMPL.	DATE	08/28/2017	TOTAL	DEPTH	11680	PERF.11963	- 21453				
02	24780	X	12669	-0-	-12111	-0-		9781	3	2888	9	N	2625	2601	0	24	8	-0-
03	27435	X	26358	-0-	-1077	-0-		21455	3	4903	9	N	4457	4423	0	34	8	-0-
04	27053	X	27053	-0-	-0-	-0-		22226	3	4827	9	N	4388	4346	0	42	8	-0-
05	27001	X	26673	-0-	-328	-0-		22082	3	4591	9	N	4174	4137	0	37	8	-0-
06	26130	X	18268	-0-	-7862	-0-		15121	3	3147	9	N	2861	2839	0	22	8	-0-
07	27962	X	22354	-0-	-5608	-0-		18168	3	4186	9	N	3805	3776	0	29	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283107	COMPL.	DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	10971	PERF.10988	- 18537				
02	15764	X	15732	-0-	-32	-0-		13262	3	2470	9	Y	2245	2235	0			147
03	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-		14745	3	2789	9	Y	2535	2544	0			138
04	16830	X	15403	-0-	-1427	-0-		12993	3	2410	9	Y	2191	2225	0			104
05	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-		15516	3	2751	9	Y	2501	2476	0	15	8	114
06	16980	X	13744	-0-	-3236	-0-		11480	3	2264	9	Y	2058	2030	0	22	8	120
07	17546	X	15020	-0-	-2526	-0-		12638	3	2382	9	Y	2165	2143	0	26	8	116

SONIC 57-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283108	COMPL.	DATE	02/15/2017	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.10537	- 14898				
02	17824	X	6826	-0-	-10998	-0-		5505	3	1321	9	Y	1201	1122	0	79	8	-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-						Y	12	1	0	11	8	-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-						Y	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-						Y	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-						Y	-0-					-0-
07	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-						Y	-0-					-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283109	COMPL.	DATE	07/18/2017	TOTAL	DEPTH	10597	PERF.10871	- 15281				
02	14868	X	12605	-0-	-2263	-0-		11187	3	1418	9	N	1289	1269	0	20	8	-0-
03	16461	X	12841	-0-	-3620	-0-		11349	3	1492	9	N	1356	1333	0	23	8	-0-
04	14370	X	13585	-0-	-785	-0-		12088	3	1497	9	N	1361	1332	0	29	8	-0-
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-		11787	3	1400	9	N	1273	1258	0	15	8	-0-
06	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-		11072	3	1381	9	N	1255	1238	0	17	8	-0-
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-		10274	3	1411	9	N	1283	1266	0	17	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283110	COMPL.	DATE	08/25/2017	TOTAL	DEPTH	9952	PERF.10206	- 16956				
02	36204	X	30962	-0-	-5242	-0-		27616	3	3346	9	N	3042	3004	0	38	8	-0-
03	38781	X	36149	-0-	-2632	-0-		32304	3	3845	9	N	3495	3448	0	47	8	-0-
04	36090	X	34560	-0-	-1530	-0-		31094	3	3466	9	N	3151	3097	0	54	8	-0-
05	37293	X	33543	-0-	-3750	-0-		30382	3	3161	9	N	2874	2844	0	30	8	-0-
06	36090	X	26176	-0-	-9914	-0-		23873	3	2303	9	N	2094	2066	0	28	8	-0-
07	36146	X	15709	-0-	-20437	-0-		14456	3	1253	9	N	1139	1123	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
GOLEM 56-3-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283111	COMPL. DATE	11/10/2018	TOTAL	DEPTH	10283	PERF.	10684 - 15438			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	24360 X	22108	-0-	-2252	-0-	19319	3	137	4	Y	2411	2308	0	40	8	520
						2652	9									
03	24087 X	17834	-0-	-6253	-0-	14954	3	135	4	Y	2495	2489	0	27	8	499
						2745	9									
04	25020 X	-0-	-0-	-25020	-0-					Y	2	500	0			1
05	25854 X	10003	-0-	-15851	-0-	8277	3	80	4	Y	1496	1181	0	17	8	299
						1646	9									
06	25020 X	16931	-0-	-8089	-0-	13975	3	147	4	Y	2554	2374	0	37	8	442
						2809	9									
07	24490 X	15916	-0-	-8574	-0-	13286	3	133	4	Y	2270	2244	0	36	8	432
						2497	9									

GORGON 57-1-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283112	COMPL. DATE	08/10/2017	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10416 - 14155			
02	12488 X	12141	-0-	-347	-0-	10439	3	1702	9	Y	1547	1526	0	21	8	-0-
03	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	12868	3	1839	9	Y	1672	1647	0	25	8	-0-
04	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	12498	3	1689	9	Y	1535	1506	0	29	8	-0-
05	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	12671	3	1685	9	Y	1532	1516	0	16	8	-0-
06	14220 X	12098	-0-	-2122	-0-	10523	3	1575	9	Y	1432	1413	0	19	8	-0-
07	14694 X	13639	-0-	-1055	-0-	11953	3	1686	9	Y	1533	1514	0	19	8	-0-

SKYHAWK 57-1-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283113	COMPL. DATE	09/15/2017	TOTAL	DEPTH	10155	PERF.	10467 - 14646			
02	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	11352	3	2421	9	Y	2201	2171	0	30	8	-0-
03	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	15073	3	2783	9	Y	2530	2493	0	37	8	-0-
04	15913 X	15913	-0-	-0-	-0-	13678	3	2235	9	Y	2032	1993	0	39	8	-0-
05	15314 X	11396	-0-	-3918	-0-	9695	3	1701	9	Y	1546	1529	0	17	8	-0-
06	17280 X	10860	-0-	-6420	-0-	9096	3	1764	9	Y	1604	1584	0	20	8	-0-
07	17856 X	16907	-0-	-949	-0-	14444	3	2463	9	Y	2239	2212	0	27	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283122	COMPL. DATE	02/10/2017	TOTAL	DEPTH	9857	PERF.	10178 - 17150			
02	39704 X	33909	-0-	-5795	-0-	31052	3	2857	9	Y	2597	2530	0	53	8	251
03	43958 X	38612	-0-	-5346	-0-	35477	3	3135	9	Y	2850	2776	0	65	8	260
04	38940 X	34719	-0-	-4221	-0-	32551	3	2168	9	Y	1971	1927	0	55	8	249
05	40238 X	25424	-0-	-14814	-0-	24529	3	895	9	Y	814	888	0	17	8	158
06	38940 X	843	-0-	-38097	-0-	668	3	175	9	Y	159	116	0			201
07	38626 X	2848	-0-	-35778	-0-	2782	3	66	9	Y	60	244	0	2	8	15

WILLIAMSBURG 54-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283125	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL	DEPTH	10704	PERF.	11092 - 15507			
02	16380 X	12510	-0-	-3870	-0-	9880	3	2630	9	N	2391	2368	0	23	8	-0-
03	18135 X	14876	-0-	-3259	-0-	11740	3	3136	9	N	2851	2826	0	25	8	-0-
04	13860 X	11613	-0-	-2247	-0-	9157	3	2456	9	N	2233	2208	0	25	8	-0-
05	14322 X	11049	-0-	-3273	-0-	8615	3	2434	9	N	2213	2199	0	14	8	-0-
06	14400 X	1805	-0-	-12595	-0-	1389	3	416	9	N	378	347	0	31	8	-0-
07	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	1	1	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436															
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	EOM BALANCE

02	162636 X	23365	-0-	-139271	-0-	18773	2	211	4	N	3983	3904	1	9 8	345
						4381	9								
03	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	14624	2	155	4	N	2966	3126	1		185
						3263	9								
04	24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	19343	2	214	4	N	4130	4029	1		286
						4543	9								
05	23379 X	23379	-0-	-0-	-0-	18939	2	204	4	N	3851	3996	1		141
						4236	9								
06	21409 X	21409	-0-	-0-	-0-	17512	2	182	4	N	3377	3415	1		103
						3715	9								
07	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	14768	2	169	4	N	3150	3009	1		244
						3465	9								

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376															
02	26628 X	12529	-0-	-14099	-0-	10050	3	2479	9	N	2254	2127	0	123 8	54
03	27156 X	13456	-0-	-13700	-0-	10576	3	2880	9	N	2618	2535	0	85 8	52
04	26040 X	12568	-0-	-13472	-0-	9588	3	2980	9	N	2709	2626	0	80 8	55
05	19034 X	15319	-0-	-3715	-0-	10295	3	5024	9	N	4567	4487	0	63 8	72
06	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	9014	3	8945	9	N	8132	8043	0	37 8	124
07	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	11980	3	3546	9	N	3224	3196	0	47 8	105

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434															
02	21840 X	20079	-0-	-1761	-0-	17759	3	2320	9	N	2109	2068	0	41 8	-0-
03	24180 X	23085	-0-	-1095	-0-	20515	3	2570	9	N	2336	2289	0	47 8	-0-
04	23400 X	14712	-0-	-8688	-0-	13215	3	1497	9	N	1361	1328	0	33 8	-0-
05	23281 X	21135	-0-	-2146	-0-	18660	3	2475	9	N	2250	2222	0	28 8	-0-
06	22530 X	15463	-0-	-7067	-0-	13948	3	1515	9	N	1377	1354	0	23 8	-0-
07	23095 X	13102	-0-	-9993	-0-	11952	3	1150	9	N	1045	1025	0	20 8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441															
02	79921 X	12582	-0-	-67339	-0-	10893	3	1689	9	N	1535	1521	0	14 8	-0-
03	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	11645	3	1623	9	N	1475	1460	0	15 8	-0-
04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	11906	3	1738	9	N	1580	1561	0	19 8	-0-
05	12978 X	12978	-0-	-0-	-0-	11635	3	1343	9	N	1221	1211	0	10 8	-0-
06	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	10319	3	1421	9	N	1292	1282	0	10 8	-0-
07	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	12296	3	1631	9	N	1483	1472	0	11 8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027															
02	17556 X	17467	-0-	-89	-0-	15699	3	1768	9	N	1607	1581	0	26 8	-0-
03	19437 X	18371	-0-	-1066	-0-	16458	3	1913	9	N	1739	1711	0	28 8	-0-
04	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	16231	3	2081	9	N	1892	1858	0	34 8	-0-
05	19344 X	16696	-0-	-2648	-0-	15000	3	1696	9	N	1542	1524	0	18 8	-0-
06	18720 X	14599	-0-	-4121	-0-	12585	3	2014	9	N	1831	1811	0	20 8	-0-
07	19344 X	14974	-0-	-4370	-0-	13035	3	1939	9	N	1763	1743	0	20 8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359															
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	8		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-			201	9	N	183	114	0	69 8	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	8		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-			2	9	N	2	2	8		-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-			485	3	N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SOUNDER 56-3-15		WELL #:		1H	RRCID ->	283207	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL	DEPTH	10442	PERF.	10768	- 15188
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19964 X	19014	-0-	-950	-0-	16869 3	2145 9	N	1950	1923 0	27 8		-0-
03		22103 X	21771	-0-	-332	-0-	18947 3	2824 9	N	2567	2536 0	31 8		-0-
04		21510 X	20504	-0-	-1006	-0-	18252 3	2252 9	N	2047	2011 0	36 8		-0-
05		22227 X	18411	-0-	-3816	-0-	16407 3	2004 9	N	1822	1803 0	19 8		-0-
06		21510 X	14245	-0-	-7265	-0-	13702 3	543 9	N	494	476 0	18 8		-0-
07		21762 X	15360	-0-	-6402	-0-	14564 3	796 9	N	724	705 0	19 8		-0-

SENTINEL 58-2-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283208	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	9539	PERF.	9775	- 14078
02		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	4161 3	1739 9	N	1581	1541 0	40 8		-0-
03		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	7676 3	2295 9	N	2086	2036 0	50 8		-0-
04		10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	8224 3	2121 9	N	1928	1868 0	60 8		-0-
05		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	5089 3	1744 9	N	1585	1557 0	28 8		-0-
06		9360 X	8454	-0-	-906	-0-	6748 3	1706 9	N	1551	1520 0	31 8		-0-
07		10695 X	8201	-0-	-2494	-0-	7098 3	1103 9	N	1003	974 0	29 8		-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283211	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL	DEPTH	9905	PERF.	10196	- 16938
02		228836 X	33056	-0-	-195780	-0-	29785 3	3271 9	N	2974	2928 0	46 8		-0-
03		37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	33686 3	3699 9	N	3363	3309 0	54 8		-0-
04		35763 X	35763	-0-	-0-	-0-	32141 3	3622 9	N	3293	3229 0	64 8		-0-
05		16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	15037 3	1602 9	N	1456	1440 0	16 8		-0-
06		28407 X	28407	-0-	-0-	-0-	25659 3	2748 9	N	2498	2468 0	30 8		-0-
07		28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	25843 3	2566 9	N	2333	2305 0	28 8		-0-

SKYCATCHER 56-3-5		WELL #:		1H	RRCID ->	283212	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	10771	- 14937
02		16968 X	13148	-0-	-3820	-0-	10966 3	2182 9	N	1984	1958 0	26 8		-0-
03		18786 X	17469	-0-	-1317	-0-	15285 3	2184 9	N	1985	1946 0	39 8		-0-
04		18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	15684 3	3092 9	N	2811	2762 0	49 8		-0-
05		18753 X	18753	-0-	-0-	-0-	15480 3	3273 9	N	2975	2949 0	26 8		-0-
06		17160 X	16209	-0-	-951	-0-	13688 3	2521 9	N	2292	2265 0	27 8		-0-
07		19406 X	16016	-0-	-3390	-0-	13299 3	2717 9	N	2470	2441 0	29 8		-0-

SPARTAN 58-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283223	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL	DEPTH	9589	PERF.	9833	- 14307
02		23968 X	19705	-0-	-4263	-0-	16764 3	2941 9	N	2674	2641 0	33 8		-0-
03		22754 X	21640	-0-	-1114	-0-	18215 3	3425 9	N	3114	3072 0	42 8		-0-
04		22890 X	21270	-0-	-1620	-0-	18037 3	3233 9	N	2939	2892 0	47 8		-0-
05		23653 X	22463	-0-	-1190	-0-	19177 3	3286 9	N	2987	2961 0	26 8		-0-
06		22890 X	16844	-0-	-6046	-0-	14538 3	2306 9	N	2096	2073 0	23 8		-0-
07		21979 X	21812	-0-	-167	-0-	18755 3	3057 9	N	2779	2748 0	31 8		-0-

HARPER FERRY 54-4-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283225	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL	DEPTH	10642	PERF.	10997	- 15776
02		16436 X	15064	-0-	-1372	-0-	11901 3	3163 9	N	2875	2854 0	21 8		-0-
03		18197 X	15447	-0-	-2750	-0-	12037 3	3410 9	N	3100	3077 0	23 8		-0-
04		17610 X	15039	-0-	-2571	-0-	11762 3	3277 9	N	2979	2954 0	25 8		-0-
05		16678 X	15637	-0-	-1041	-0-	12058 3	3579 9	N	3254	3240 0	14 8		-0-
06		16140 X	12335	-0-	-3805	-0-	9530 3	2805 9	N	2550	2537 0	13 8		-0-
07		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	13539 3	3189 9	N	2899	2883 0	16 8		-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283226	COMPL. DATE	10/14/2017	TOTAL	DEPTH	11593	PERF.	12098	- 22104
02		25228 X	16044	-0-	-9184	-0-	10461 3	5583 9	Y	5075	5058 0	34 8		128
03		30554 X	30554	-0-	-0-	-0-	23999 3	6555 9	Y	5959	5920 0	46 8		121
04		28050 X	27549	-0-	-501	-0-	21881 3	5668 9	Y	5153	5109 0	58 8		107
05		34085 X	34085	-0-	-0-	-0-	26222 3	7863 9	Y	7148	7092 0	50 8		113
06		28050 X	25853	-0-	-2197	-0-	13659 3	12194 9	Y	11085	11002 0	27 8		169
07		28985 X	28552	-0-	-433	-0-	23323 3	5229 9	Y	4754	4726 0	41 8		156

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
STAGGERWING 57-3-35		WELL #:		1H	RRCID ->	283227	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	9993	PERF.10224	-	14633			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	19040 X	13838	-0-	-5202	-0-	12090	3	1748	9	N	1589	1558	0	31	8	-0-
03	18848 X	15442	-0-	-3406	-0-	13250	3	2192	9	N	1993	1953	0	40	8	-0-
04	18240 X	16583	-0-	-1657	-0-	14445	3	2138	9	N	1944	1896	0	48	8	-0-
05	16833 X	16351	-0-	-482	-0-	14342	3	2009	9	N	1826	1800	0	26	8	-0-
06	16200 X	11414	-0-	-4786	-0-	10229	3	1185	9	N	1077	1059	0	18	8	-0-
07	17143 X	14257	-0-	-2886	-0-	12550	3	1707	9	N	1552	1528	0	24	8	-0-

SPIRIT 57-3-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283228	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10281	-	14710			
02	15596 X	14575	-0-	-1021	-0-	13672	3	903	9	Y	821	799	0	22	8	-0-
03	18947 X	18947	-0-	-0-	-0-	17773	3	1174	9	Y	1067	1040	0	27	8	-0-
04	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	17635	3	978	9	Y	889	860	0	29	8	-0-
05	17141 X	17141	-0-	-0-	-0-	16373	3	768	9	Y	698	686	0	12	8	-0-
06	18330 X	18031	-0-	-299	-0-	17528	3	503	9	Y	457	444	0	13	8	-0-
07	19220 X	5795	-0-	-13425	-0-	5434	3	361	9	Y	328	319	0	9	8	-0-

RUCK UNIT 3-17		WELL #:		2HR	RRCID ->	283229	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	11080	PERF.11288	-	22269			
02	24528 X	20046	-0-	-4482	-0-	15966	3	4080	9	Y	3709	3682	0			243
03	26319 X	25875	-0-	-444	-0-	20527	3	5348	9	Y	4862	4840	0			265
04	25470 X	24610	-0-	-860	-0-	19678	3	4932	9	Y	4484	4536	0			213
05	26319 X	23471	-0-	-2848	-0-	18546	3	4925	9	Y	4477	4462	0	24	8	204
06	25050 X	14340	-0-	-10710	-0-	10887	3	3453	9	Y	3139	3129	0	30	8	184
07	25885 X	15364	-0-	-10521	-0-	11693	3	3671	9	Y	3337	3309	0	33	8	179

LEXINGTON 55-4-41 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283234	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10851	-	19966			
02	39077 X	39077	-0-	-0-	-0-	36744	3	2333	9	Y	2121	2090	0	31	8	-0-
03	52981 X	52981	-0-	-0-	-0-	50617	3	2364	9	Y	2149	2116	0	33	8	-0-
04	55107 X	55107	-0-	-0-	-0-	52890	3	2217	9	Y	2015	1977	0	38	8	-0-
05	57573 X	57573	-0-	-0-	-0-	55153	3	2420	9	Y	2200	2178	0	22	8	-0-
06	33720 X	26212	-0-	-7508	-0-	24690	3	1522	9	Y	1384	1372	0	12	8	-0-
07	34844 X	-0-	-0-	-34844	-0-					Y	1	1	8			-0-

SUPERBOLT 57-3-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283251	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10207	-	14402			
02	12936 X	-0-	-0-	-12936	-0-					N	3	3	0			-0-
03	12803 X	10855	-0-	-1948	-0-	8822	3	2033	9	N	1848	1829	0	19	8	-0-
04	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	9810	3	2235	9	N	2032	1991	0	41	8	-0-
05	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	9311	3	2021	9	N	1837	1818	0	19	8	-0-
06	10500 X	8959	-0-	-1541	-0-	7404	3	1555	9	N	1414	1396	0	18	8	-0-
07	12462 X	11095	-0-	-1367	-0-	8949	3	2146	9	N	1951	1930	0	21	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283257	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	12204	PERF.12468	-	21862			
02	25060 X	7128	-0-	-17932	-0-	4438	3	2690	9	N	2445	2401	0	44	8	-0-
03	24645 X	14686	-0-	-9959	-0-	10409	3	4277	9	N	3888	3832	0	56	8	-0-
04	21330 X	15734	-0-	-5596	-0-	11447	3	4287	9	N	3897	3829	0	68	8	-0-
05	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	16566	3	4343	9	N	3948	3896	0	52	8	-0-
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	3324	3292	0	32	8	-0-
07	16244 X	3266	-0-	-12978	-0-	124	3	3142	9	N	2856	2830	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WOOD LAKE 54-4-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283258	COMPL. DATE	01/19/2018	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11131	- 15229					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	11536	3	136	4	N	2531	2725	0	14	8	283
							2784	9									
03	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	16715	3	218	4	N	2968	2850	0	71	8	330
							3265	9									
04	21916	X	21916	-0-	-0-	-0-	18629	3	146	4	N	2855	2803	0	6	8	376
							3141	9									
05	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	17117	3	142	4	N	2746	2784	0	4	8	334
							3021	9									
06	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	13365	3	109	4	N	2315	2287	0	12	8	350
							2547	9									
07	15810	X	12239	-0-	-3571	-0-	9514	3	111	4	N	2376	2359	0	13	8	354
							2614	9									
PETERSBURG 54-4-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283259	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11104	- 15327					
02	62604	X	9052	-0-	-53552	-0-	7723	3	1329	9	N	1208	1173	0	35	8	-0-
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	6493	3	1767	9	N	1606	1573	0	33	8	-0-
04	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	7707	3	1559	9	N	1417	1384	0	33	8	-0-
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7009	3	1570	9	N	1427	1409	0	18	8	-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	5560	3	1560	9	N	1418	1400	0	18	8	-0-
07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	6154	3	1577	9	N	1434	1416	0	18	8	-0-
FREMONT 56-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	283282	COMPL. DATE	02/03/2018	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10667	- 14995					
02	13048	X	12243	-0-	-805	-0-	10317	3	1926	9	N	1751	1730	0	21	8	-0-
03	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	12617	3	2244	9	N	2040	2014	0	26	8	-0-
04	14100	X	13193	-0-	-907	-0-	11294	3	1899	9	N	1726	1698	0	28	8	-0-
05	14570	X	13230	-0-	-1340	-0-	11318	3	1912	9	N	1738	1722	0	16	8	-0-
06	14370	X	10503	-0-	-3867	-0-	9042	3	1461	9	N	1328	1313	0	15	8	-0-
07	14849	X	10236	-0-	-4613	-0-	8793	3	1443	9	N	1312	1297	0	15	8	-0-
EMERALD CITY 56-2-37		WELL #:		1H	RRCID ->	283283	COMPL. DATE	04/06/2018	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10843	- 15181					
02	11872	X	4349	-0-	-7523	-0-	1	1	2664	3	N	1531	1510	0	21	8	-0-
							1684	9									
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	2	1	6882	3	N	3290	3230	0	60	8	-0-
							3619	9									
04	10110	X	530	-0-	-9580	-0-	36	3	494	9	N	449	449	0			-0-
05	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	2	1	9140	3	N	2952	2926	0	26	8	-0-
							3247	9									
06	10170	X	9413	-0-	-757	-0-	1	1	6744	3	N	2425	2392	0	33	8	-0-
							2668	9									
07	10509	X	8299	-0-	-2210	-0-	1	1	5998	3	N	2091	2065	0	26	8	-0-
							2300	9									
GRENDEL 57-2-25		WELL #:		1H	RRCID ->	283286	COMPL. DATE	07/30/2019	TOTAL DEPTH	10303	PERF.10753	- 14723					
02	26180	X	20100	-0-	-6080	-0-	16892	3	3208	9	N	2916	2868	0	48	8	-0-
03	27683	X	24422	-0-	-3261	-0-	20516	3	3906	9	N	3551	3492	0	59	8	-0-
04	24600	X	21653	-0-	-2947	-0-	18268	3	3385	9	N	3077	3012	0	65	8	-0-
05	25420	X	14783	-0-	-10637	-0-	12505	3	2278	9	N	2071	2046	0	25	8	-0-
06	24600	X	18306	-0-	-6294	-0-	15471	3	2835	9	N	2577	2541	0	36	8	-0-
07	24428	X	23175	-0-	-1253	-0-	19512	3	3663	9	N	3330	3280	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		19880 X	15619	-0-	-4261	-0-	12554 3	3065 9	N	2786	2746 0	40 8	8	-0-
03		21111 X	19350	-0-	-1761	-0-	15797 3	3553 9	N	3230	3180 0	50 8	8	-0-
04		18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	15456 3	3476 9	N	3160	3102 0	58 8	8	-0-
05		18817 X	17564	-0-	-1253	-0-	14342 3	3222 9	N	2929	2899 0	30 8	8	-0-
06		18720 X	16895	-0-	-1825	-0-	13716 3	3179 9	N	2890	2856 0	34 8	8	-0-
07		19561 X	17254	-0-	-2307	-0-	13892 3	3362 9	N	3056	3020 0	36 8	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283338	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL	DEPTH	10634	PERF.	11236	- 18660
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 8			-0-
03		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	3329 3	1088 9	Y	989	986 0	3 8	8	-0-
04		13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	10863 3	3114 9	Y	2831	2737 0	94 8	8	-0-
05		3100 N	13623	-0-	10523	10523	10668 3	2955 9	Y	2686	2641 0	45 8	8	-0-
06		22232 X	11709	-0-	-10523	-0-	9256 3	2453 9	Y	2230	2191 0	39 8	8	-0-
07		10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	8001 3	2231 9	Y	2028	1993 0	35 8	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283364	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL	DEPTH	10119	PERF.	10385	- 14071
02		12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	10387 3	2294 9	N	2085	2054 0	31 8	8	-0-
03		16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	13560 3	2708 9	N	2462	2425 0	37 8	8	-0-
04		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	11505 3	2280 9	N	2073	2035 0	38 8	8	-0-
05		14043 X	11116	-0-	-2927	-0-	9137 3	1979 9	N	1799	1779 0	20 8	8	-0-
06		15750 X	8352	-0-	-7398	-0-	6648 3	1704 9	N	1549	1529 0	20 8	8	-0-
07		16275 X	10691	-0-	-5584	-0-	8764 3	1927 9	N	1752	1728 0	24 8	8	-0-

VELOCITY 56-2-17		WELL #:		1H	RRCID ->	283384	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL	DEPTH	10401	PERF.	10748	- 15108
02		15274 X	15274	-0-	-0-	-0-	13266 3	2008 9	N	1825	1795 0	30 8	8	-0-
03		16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	14494 3	2153 9	N	1957	1923 0	34 8	8	-0-
04		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	12038 3	1984 9	N	1804	1767 0	37 8	8	-0-
05		9982 X	9387	-0-	-595	-0-	7428 3	1959 9	N	1781	1761 0	20 8	8	-0-
06		9660 X	7844	-0-	-1816	-0-	6033 3	1811 9	N	1646	1624 0	22 8	8	-0-
07		9982 X	4265	-0-	-5717	-0-	2741 3	1524 9	N	1385	1367 0	18 8	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283393	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.	11859	- 21420
02		24080 X	17255	-0-	-6825	-0-	13674 3	3581 9	N	3255	3212 0	43 8	8	-0-
03		22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	18049 3	4863 9	N	4421	4375 0	46 8	8	-0-
04		23276 X	23276	-0-	-0-	-0-	18639 3	4637 9	N	4215	4162 0	53 8	8	-0-
05		25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	20946 3	5048 9	N	4589	4545 0	44 8	8	-0-
06		24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	19456 3	4598 9	N	4180	4149 0	31 8	8	-0-
07		25141 X	25141	-0-	-0-	-0-	20206 3	4935 9	N	4486	4454 0	32 8	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283394	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL	DEPTH	10714	PERF.	10881	- 15130
02		855 X	-0-	-0-	-855	-0-			N	-0-				-0-
03		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6246 3	554 9	N	504	431 0	73 8	8	-0-
04		10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	9950 3	743 9	N	675	578 0	97 8	8	-0-
05		9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	8908 3	688 9	N	625	581 0	44 8	8	-0-
06		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	8998 3	760 9	N	691	645 0	46 8	8	-0-
07		11036 X	8374	-0-	-2662	-0-	7784 3	590 9	N	536	506 0	30 8	8	-0-

GROWLER 56-3-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283399	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	10341	PERF.	10667	- 14813
02		18648 X	16949	-0-	-1699	-0-	14372 3	2577 9	N	2343	2318 0	25 8	8	-0-
03		20646 X	8735	-0-	-11911	-0-	6775 3	1960 9	N	1782	1764 0	18 8	8	-0-
04		19980 X	6945	-0-	-13035	-0-	6157 3	788 9	N	716	707 0	9 8	8	-0-
05		18755 X	15853	-0-	-2902	-0-	13425 3	2428 9	N	2207	2187 0	20 8	8	-0-
06		18150 X	15196	-0-	-2954	-0-	12829 3	2367 9	N	2152	2132 0	20 8	8	-0-
07		18755 X	15998	-0-	-2757	-0-	13758 3	2240 9	N	2036	2016 0	20 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605															
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	EOM BALANCE
02	16324 X	15613	-0-	-711	-0-	12920	3	133	4	N	2327	2241	0	16 8	323
						2560	9								
03	18638 X	18638	-0-	-0-	-0-	15868	3	152	4	N	2380	2400	0		303
						2618	9								
04	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	13749	3	141	4	N	2246	2260	0	25 8	264
						2471	9								
05	18226 X	18226	-0-	-0-	-0-	15381	3	157	4	N	2444	2397	0	2 8	309
						2688	9								
06	18030 X	10415	-0-	-7615	-0-	8539	3	90	4	N	1624	1588	0	21 8	324
						1786	9								
07	18631 X	14573	-0-	-4058	-0-	12053	3	125	4	N	2177	2168	0	29 8	304
						2395	9								

PACER 56-1-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833															
02	62570 X	11823	-0-	-50747	-0-	9327	3	2496	9	N	2269	2247	0	22 8	-0-
03	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	7186	3	3059	9	N	2781	2606	0	175 8	-0-
04	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	117	3	1436	9	N	1305	1175	0	130 8	-0-
05	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	93	3	1058	9	N	962	849	0	113 8	-0-
06	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1779	3	1047	9	N	952	929	0	23 8	-0-
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	3871	3	1670	9	N	1518	1444	0	74 8	-0-

ROCA 34-159 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352															
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1173	3	298	9	Y	271	257	0	18 8	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	496	0	13 8	3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	621	505	0	116 8	3
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	440	426	0	15 8	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	319	310	0	9 8	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	636	565	0	69 8	4

SPEEDY 57-3-37															
WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603															
02	19572 X	13611	-0-	-5961	-0-	11426	3	2185	9	N	1986	1948	0	38 8	-0-
03	21669 X	14000	-0-	-7669	-0-	11648	3	2352	9	N	2138	2086	0	52 8	-0-
04	19860 X	15848	-0-	-4012	-0-	13030	3	2818	9	N	2562	2491	0	71 8	-0-
05	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	13032	3	2566	9	N	2333	2293	0	40 8	-0-
06	14610 X	11262	-0-	-3348	-0-	9166	3	2096	9	N	1905	1863	0	42 8	-0-
07	16368 X	9899	-0-	-6469	-0-	8081	3	1818	9	N	1653	1619	0	34 8	-0-

COMMANDER 57-2-35															
WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502															
02	21252 X	17688	-0-	-3564	-0-	14990	3	2698	9	N	2453	2409	0	44 8	-0-
03	22847 X	21574	-0-	-1273	-0-	18006	3	3568	9	N	3244	3189	0	55 8	-0-
04	21293 X	21293	-0-	-0-	-0-	18096	3	3197	9	N	2906	2845	0	61 8	-0-
05	24047 X	24047	-0-	-0-	-0-	21011	3	3036	9	N	2760	2726	0	34 8	-0-
06	23136 X	23136	-0-	-0-	-0-	19969	3	3167	9	N	2879	2842	0	37 8	-0-
07	22010 X	21192	-0-	-818	-0-	19288	3	1904	9	N	1731	1696	0	35 8	-0-

GHOST RIDER 57-2-43															
WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270															
02	30912 X	28647	-0-	-2265	-0-	26289	3	2358	9	N	2144	2105	0	39 8	-0-
03	31961 X	31340	-0-	-621	-0-	29121	3	2219	9	N	2017	1972	0	45 8	-0-
04	29760 X	27445	-0-	-2315	-0-	25549	3	1896	9	N	1724	1673	0	51 8	-0-
05	31713 X	26038	-0-	-5675	-0-	24004	3	2034	9	N	1849	1822	0	27 8	-0-
06	30690 X	23150	-0-	-7540	-0-	21485	3	1665	9	N	1514	1486	0	28 8	-0-
07	31713 X	21440	-0-	-10273	-0-	19922	3	1518	9	N	1380	1352	0	28 8	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	29380 X	4511	-0-	-24869	-0-	3977	3	534	9	N	485	476	0	9	8	-0-
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	4721	3	658	9	N	598	588	0	10	8	-0-
04	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4707	3	494	9	N	449	439	0	10	8	-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5639	3	468	9	N	425	419	0	6	8	-0-
06	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3507	3	383	9	N	348	342	0	6	8	-0-
07	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2986	3	348	9	N	316	311	0	5	8	-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283469	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	10766	PERF.11082	- 18515				
02	20235 X	20235	-0-	-0-	-0-	15505	3	4730	9	Y	4300	4256	0	44	8	-0-
03	24148 X	24148	-0-	-0-	-0-	19158	3	4990	9	Y	4536	4484	0	52	8	-0-
04	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	18598	3	4904	9	Y	4458	4401	0	57	8	-0-
05	22764 X	22764	-0-	-0-	-0-	17931	3	4833	9	Y	4394	4363	0	31	8	-0-
06	25636 X	25636	-0-	-0-	-0-	20556	3	5080	9	Y	4618	4578	0	40	8	-0-
07	24273 X	17192	-0-	-7081	-0-	13510	3	3682	9	Y	3347	3313	0	34	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z		WELL #:		1H	RRCID ->	283504	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	12902	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283513	COMPL. DATE	02/06/2018	TOTAL DEPTH	10538	PERF.10990	- 14931				
02	14812 X	14592	-0-	-220	-0-	3	1	12701	3	N	1716	1693	0	23	8	-0-
						1888	9									
03	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	4	1	15599	3	N	1961	1934	0	27	8	-0-
						2157	9									
04	16320 X	16046	-0-	-274	-0-	4	1	13916	3	N	1933	1903	0	30	8	-0-
						2126	9									
05	16864 X	12761	-0-	-4103	-0-	3	1	10844	3	N	1740	1725	0	15	8	-0-
						1914	9									
06	17190 X	11278	-0-	-5912	-0-	3	1	9593	3	N	1529	1512	0	17	8	-0-
						1682	9									
07	17763 X	11387	-0-	-6376	-0-	3	1	9724	3	N	1509	1491	0	18	8	-0-
						1660	9									

ARROW 56-2-7		WELL #:		1H	RRCID ->	283526	COMPL. DATE	12/02/2018	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10612	- 14906				
02	17500 X	14892	-0-	-2608	-0-	11768	3	3124	9	N	2840	2811	0	29	8	-0-
03	17639 X	11996	-0-	-5643	-0-	8175	3	3821	9	N	3474	3245	0	229	8	-0-
04	16320 X	320	-0-	-16000	-0-	12	3	308	9	N	280	193	0	87	8	-0-
05	16492 X	108	-0-	-16384	-0-	7	3	101	9	N	92	92	8			-0-
06	15960 X	4189	-0-	-11771	-0-	2590	3	1599	9	N	1454	1409	0	45	8	-0-
07	16492 X	8004	-0-	-8488	-0-	5677	3	2327	9	N	2115	1981	0	134	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283563	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10631	PERF.10863	- 17834				
02	176571 X	24391	-0-	-152180	-0-	20584	3	3807	9	N	3461	3414	0	47	8	-0-
03	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	6252	3	1208	9	N	1098	1082	0	16	8	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12440 X	12440	-0-	-0-	-0-	10227	3	2213	9	N	2012	1993	0	19	8	-0-
06	22910 X	22910	-0-	-0-	-0-	19156	3	3754	9	N	3413	3366	0	47	8	-0-
07	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	15859	3	3557	9	N	3234	3195	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		161532 X	40699	-0-	-120833	-0-	37270	3	3429	9	Y	3117	3068	0	49 8	-0-
03		63663 X	63663	-0-	-0-	-0-	60196	3	3467	9	Y	3152	3096	0	56 8	-0-
04		61726 X	61726	-0-	-0-	-0-	58534	3	3192	9	Y	2902	2839	0	63 8	-0-
05		53105 X	53105	-0-	-0-	-0-	49992	3	3113	9	Y	2830	2797	0	33 8	-0-
06		37929 X	37929	-0-	-0-	-0-	35787	3	2142	9	Y	1947	1917	0	30 8	-0-
07		44544 X	44544	-0-	-0-	-0-	42729	3	1815	9	Y	1650	1605	0	45 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085																
02		107324 X	18145	-0-	-89179	-0-	15341	3	2804	9	N	2549	2531	0	18 8	-0-
03		17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	15393	3	2286	9	N	2078	2058	0	20 8	-0-
04		12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	10662	3	2100	9	N	1909	1869	0	40 8	-0-
05		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1587	3	103	9	N	94	94	8		-0-
06		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1354	3	7	9	N	6	6	8		-0-
07		620 X	620	-0-	-0-	-0-	551	3	69	9	N	63	63	8		-0-

RAIN CITY 57-3-7																
WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571																
02		26404 X	24221	-0-	-2183	-0-	22156	3	2065	9	N	1877	1836	0	41 8	-0-
03		27869 X	26542	-0-	-1327	-0-	24208	3	2334	9	N	2122	2075	0	47 8	-0-
04		26490 X	25753	-0-	-737	-0-	23531	3	2222	9	N	2020	1956	0	64 8	-0-
05		27373 X	23170	-0-	-4203	-0-	21463	3	1707	9	N	1552	1526	0	26 8	-0-
06		26490 X	22052	-0-	-4438	-0-	20201	3	1851	9	N	1683	1656	0	27 8	-0-
07		26815 X	16873	-0-	-9942	-0-	15672	3	1201	9	N	1092	1074	0	18 8	-0-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995																
02		89376 X	12993	-0-	-76383	-0-	10819	3	2174	9	N	1976	1954	0	22 8	-0-
03		27816 X	27816	-0-	-0-	-0-	24408	3	3408	9	N	3098	3062	0	36 8	-0-
04		30655 X	30655	-0-	-0-	-0-	27187	3	3468	9	N	3153	3115	0	38 8	-0-
05		23572 X	23572	-0-	-0-	-0-	20471	3	3101	9	N	2819	2802	0	17 8	-0-
06		14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	11853	3	2201	9	N	2001	1984	0	17 8	-0-
07		7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7165	3	406	9	N	369	357	0	12 8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670																
02		23968 X	10309	-0-	-13659	-0-	8829	3	1480	9	N	1345	1317	0	28 8	-0-
03		22940 X	10156	-0-	-12784	-0-	8566	3	1590	9	N	1445	1405	0	40 8	-0-
04		22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	18070	3	4289	9	N	3899	3829	0	70 8	-0-
05		21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	17892	3	3720	9	N	3382	3351	0	31 8	-0-
06		23453 X	23453	-0-	-0-	-0-	19215	3	4238	9	N	3853	3817	0	36 8	-0-
07		23095 X	16873	-0-	-6222	-0-	13506	3	3367	9	N	3061	3036	0	25 8	-0-

ELKHORN 54-1-40																
WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139																
02		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	6069	3	2099	9	N	1908	1881	0	14 8	48
03		7471 X	4981	-0-	-2490	-0-	3430	3	1551	9	N	1410	1417	0	12 8	29
04		7170 X	7168	-0-	-2	-0-	5384	3	1784	9	N	1622	1598	0	19 8	34
05		8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	5757	3	2660	9	N	2418	2399	0	15 8	38
06		9791 X	9791	-0-	-0-	-0-	5555	3	4236	9	N	3851	3820	0	10 8	59
07		12326 X	12326	-0-	-0-	-0-	10687	3	1639	9	N	1490	1485	0	15 8	49

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826																
02		104137 X	67	-0-	-104070	-0-	25	3	42	9	N	38	37	0	1 8	-0-
03		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				-0-
04		20026 X	20026	-0-	-0-	-0-	16258	3	3768	9	N	3425	3362	0	63 8	-0-
05		21840 X	21840	-0-	-0-	-0-	18440	3	3400	9	N	3091	3050	0	41 8	-0-
06		7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6608	3	1112	9	N	1011	978	0	33 8	-0-
07		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2642	3	414	9	N	376	350	0	26 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		24136 X	22772	-0-	-1364	-0-	18030 3	4742 9	Y	4311	4258 0	42 8	108	
03		26722 X	24002	-0-	-2720	-0-	19524 3	4478 9	Y	4071	4056 0	40 8	83	
04		26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	21782 3	4223 9	Y	3839	3790 0	52 8	80	
05		27656 X	27656	-0-	-0-	-0-	21916 3	5740 9	Y	5218	5167 0	48 8	83	
06		30151 X	30151	-0-	-0-	-0-	20810 3	9341 9	Y	8492	8413 0	32 8	130	
07		26877 X	25937	-0-	-940	-0-	22396 3	3541 9	Y	3219	3207 0	37 8	105	

SKYLANE 57-1-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283733	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	10013	PERF.	10517	- 14795
02		14840 X	8219	-0-	-6621	-0-	6946 3	1273 9	Y	1157	1197 0	13 8	101	
03		16740 X	8767	-0-	-7973	-0-	7276 3	1491 9	Y	1355	1336 0	23 8	97	
04		17673 X	17673	-0-	-0-	-0-	14539 3	3134 9	Y	2849	2741 0	51 8	154	
05		17267 X	14471	-0-	-2796	-0-	12031 3	2440 9	Y	2218	2167 0	23 8	182	
06		16710 X	11092	-0-	-5618	-0-	9424 3	1668 9	Y	1516	1546 0	19 8	133	
07		18259 X	2230	-0-	-16029	-0-	1537 3	693 9	Y	630	699 0	8 8	56	

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283753	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL	DEPTH	11509	PERF.	11841	- 21756
02		25172 X	19806	-0-	-5366	-0-	14824 3	4982 9	N	4529	4482 0	47 8	-0-	
03		27869 X	20955	-0-	-6914	-0-	15407 3	5548 9	N	5044	5001 0	43 8	-0-	
04		26970 X	19377	-0-	-7593	-0-	14402 3	4975 9	N	4523	4474 0	49 8	-0-	
05		23281 X	17494	-0-	-5787	-0-	13303 3	4191 9	N	3810	3768 0	42 8	-0-	
06		21210 X	18567	-0-	-2643	-0-	14254 3	4313 9	N	3921	3888 0	33 8	-0-	
07		21917 X	15748	-0-	-6169	-0-	11544 3	4204 9	N	3822	3790 0	32 8	-0-	

BANSHEE 56-3-28 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283780	COMPL. DATE	11/28/2017	TOTAL	DEPTH	10514	PERF.	10841	- 18294
02		42532 X	29358	-0-	-13174	-0-	24267 3	5091 9	N	4628	4554 0	74 8	-0-	
03		46438 X	28572	-0-	-17866	-0-	23623 3	4949 9	N	4499	4421 0	78 8	-0-	
04		41490 X	28405	-0-	-13085	-0-	23422 3	4983 9	N	4530	4436 0	94 8	-0-	
05		40083 X	30371	-0-	-9712	-0-	25428 3	4943 9	N	4494	4440 0	54 8	-0-	
06		38790 X	32494	-0-	-6296	-0-	27304 3	5190 9	N	4718	4662 0	56 8	-0-	
07		32519 X	25477	-0-	-7042	-0-	21406 3	4071 9	N	3701	3645 0	56 8	-0-	

WALNUT 55-1-46 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283888	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL	DEPTH	10925	PERF.	11173	- 17868
02		15064 X	13730	-0-	-1334	-0-	9849 3	3881 9	N	3528	3461 0	36 8	89	
03		15407 X	14650	-0-	-757	-0-	11410 3	3240 9	N	2945	2934 0	40 8	60	
04		14910 X	7078	-0-	-7832	-0-	5191 3	1887 9	N	1715	1709 0	31 8	35	
05		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	2	37 0		-0-	
06		14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			N	-0-			-0-	
07		15190 X	-0-	-0-	-15190	-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
02		14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	2 1	11531 3	N	2521	2479 0	42 8	-0-	
							2773 9							
03		16609 X	16609	-0-	-0-	-0-	2 1	13356 3	N	2955	2908 0	47 8	-0-	
							3251 9							
04		10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	1 1	9110 3	N	1687	1640 0	47 8	-0-	
							1856 9							
05		14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	2 1	11642 3	N	2513	2487 0	26 8	-0-	
							2764 9							
06		15659 X	15659	-0-	-0-	-0-	2 1	12483 3	N	2885	2851 0	34 8	-0-	
							3174 9							
07		11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	2 1	8806 3	N	2720	2690 0	30 8	-0-	
							2992 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BASILISK 56-3-43 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283895	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	11008	-	20399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		65016 X	-0-	-0-	-65016	-0-				N	-0-			-0-
03		65813 X	3	-0-	-65810	-0-	1 3	2 9	N	2	2 8			-0-
04		7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			N	4	4 8			-0-
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-				-0-
06		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				-0-
07		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3137 3	559 9	N	508	484 0	24 8		-0-

BIRDIE BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	283914	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	11720	-	16426
02		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	15178 3	103 4	N	1858	1844 1	4 8		103
							2044 9							
03		21426 X	21426	-0-	-0-	-0-	19516 3	131 4	N	1617	1481 1	17 8		222
							1779 9							
04		31168 X	31168	-0-	-0-	-0-	28624 3	120 4	N	2204	2188 0	34 8		204
							2424 9							
05		20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	18198 3	114 4	N	2170	2127 0	27 8		220
							2387 9							
06		20492 X	20492	-0-	-0-	-0-	18241 3	105 4	N	1951	1978 0	20 8		173
							2146 9							
07		24022 X	24022	-0-	-0-	-0-	21579 3	112 4	N	2119	2069 0	22 8		201
							2331 9							

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	283933	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	11567	-	18379
02		21593 X	21593	-0-	-0-	-0-	14594 3	6999 9	Y	6363	6114 0	127 8		158
03		26182 X	26182	-0-	-0-	-0-	18689 3	7493 9	Y	6812	6714 0	119 8		137
04		21161 X	21161	-0-	-0-	-0-	16674 3	4487 9	Y	4079	3987 0	146 8		83
05		20119 X	17668	-0-	-2451	-0-	12445 3	5223 9	Y	4748	4643 0	114 8		74
06		19470 X	7013	-0-	-12457	-0-	1176 3	5837 9	Y	5306	5284 0	15 8		81
07		20119 X	8346	-0-	-11773	-0-	5805 3	2541 9	Y	2310	2259 0	57 8		75

MISSILE 56-3-27		WELL #:		1H	RRCID ->	283950	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10946	-	15265
02		17976 X	16100	-0-	-1876	-0-	13623 3	2477 9	N	2252	2226 0	26 8		-0-
03		18166 X	18010	-0-	-156	-0-	14944 3	3066 9	N	2787	2758 0	29 8		-0-
04		17753 X	17753	-0-	-0-	-0-	14895 3	2858 9	N	2598	2561 0	37 8		-0-
05		17887 X	16291	-0-	-1596	-0-	13695 3	2596 9	N	2360	2340 0	20 8		-0-
06		17430 X	14314	-0-	-3116	-0-	12030 3	2284 9	N	2076	2054 0	22 8		-0-
07		18352 X	14836	-0-	-3516	-0-	12654 3	2182 9	N	1984	1962 0	22 8		-0-

MEDICINE BOW 56-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	283954	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MINOTAUR 57-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	283971	COMPL. DATE	04/19/2019	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10440	-	14902
02		17780 X	14833	-0-	-2947	-0-	12462 3	2371 9	N	2155	2129 0	26 8		-0-
03		18476 X	16438	-0-	-2038	-0-	13895 3	2543 9	N	2312	2283 0	29 8		-0-
04		16590 X	15695	-0-	-895	-0-	13299 3	2396 9	N	2178	2143 0	35 8		-0-
05		16616 X	13991	-0-	-2625	-0-	12075 3	1916 9	N	1742	1726 0	16 8		-0-
06		16080 X	13278	-0-	-2802	-0-	11814 3	1464 9	N	1331	1310 0	21 8		-0-
07		16430 X	15791	-0-	-639	-0-	13609 3	2182 9	N	1984	1962 0	22 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ATOMIC 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284504	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL	DEPTH	11306	PERF.	11645 - 19102			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	27272 X	18496	-0-	-8776	-0-	14921	3	3575	9	Y	3250	3221	0	29	8	-0-
03	30194 X	22263	-0-	-7931	-0-	18560	3	3703	9	Y	3366	3338	0	28	8	-0-
04	21840 X	19201	-0-	-2639	-0-	16001	3	3200	9	Y	2909	2878	0	31	8	-0-
05	20491 X	17270	-0-	-3221	-0-	14788	3	2482	9	Y	2256	2227	0	29	8	-0-
06	21540 X	105	-0-	-21435	-0-	5	3	100	9	Y	91	89	0	2	8	-0-
07	25205 X	25205	-0-	-0-	-0-	22035	3	3170	9	Y	2882	2851	0	31	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284515	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL	DEPTH	11957	PERF.	12012 - 19652			
02	58520 X	53660	-0-	-4860	-0-	51399	3	2261	9	Y	2055	1997	0	58	8	-0-
03	66402 X	59923	-0-	-6479	-0-	57340	3	2583	9	Y	2348	2283	0	65	8	-0-
04	64260 X	58911	-0-	-5349	-0-	56352	3	2559	9	Y	2326	2250	0	76	8	-0-
05	66402 X	56144	-0-	-10258	-0-	53595	3	2549	9	Y	2317	2254	0	63	8	-0-
06	63750 X	55715	-0-	-8035	-0-	53254	3	2461	9	Y	2237	2187	0	50	8	-0-
07	60884 X	57674	-0-	-3210	-0-	55130	3	2544	9	Y	2313	2257	0	56	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		2HR	RRCID ->	284574	COMPL. DATE	03/16/2018	TOTAL	DEPTH	11757	PERF.	12068 - 21694			
02	96426 X	20894	-0-	-75532	-0-	18230	3	2664	9	N	2422	2395	0	27	8	-0-
03	27373 X	22883	-0-	-4490	-0-	19912	3	2971	9	N	2701	2674	0	27	8	-0-
04	26070 X	23132	-0-	-2938	-0-	20209	3	2923	9	N	2657	2623	0	34	8	-0-
05	26939 X	23330	-0-	-3609	-0-	20408	3	2922	9	N	2656	2626	0	30	8	-0-
06	23280 X	20139	-0-	-3141	-0-	17684	3	2455	9	N	2232	2211	0	21	8	-0-
07	23901 X	23415	-0-	-486	-0-	20552	3	2863	9	N	2603	2576	0	27	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284593	COMPL. DATE	05/08/2018	TOTAL	DEPTH	11171	PERF.	11424 - 18524			
02	26712 X	16067	-0-	-10645	-0-	13031	3	3036	9	Y	2760	2729	0	31	8	-0-
03	31257 X	31257	-0-	-0-	-0-	25575	3	5682	9	Y	5165	5115	0	50	8	-0-
04	28110 X	26339	-0-	-1771	-0-	21451	3	4888	9	Y	4444	4392	0	52	8	-0-
05	29047 X	21458	-0-	-7589	-0-	17149	3	4309	9	Y	3917	3875	0	42	8	-0-
06	30240 X	18487	-0-	-11753	-0-	14543	3	3944	9	Y	3585	3558	0	27	8	-0-
07	31248 X	21020	-0-	-10228	-0-	16876	3	4144	9	Y	3767	3732	0	35	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284606	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11278 - 18836			
02	69326 X	16861	-0-	-52465	-0-	13696	3	3165	9	Y	2877	2813	0	64	8	-0-
03	18779 X	18779	-0-	-0-	-0-	15527	3	3252	9	Y	2956	2896	0	60	8	-0-
04	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	14682	3	3147	9	Y	2861	2800	0	61	8	-0-
05	19017 X	19017	-0-	-0-	-0-	15706	3	3311	9	Y	3010	2954	0	56	8	-0-
06	19091 X	19091	-0-	-0-	-0-	15976	3	3115	9	Y	2832	2795	0	37	8	-0-
07	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	15989	3	3391	9	Y	3083	3040	0	43	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		2H	RRCID ->	284680	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL	DEPTH	10676	PERF.	10921 - 20875			
02	1288 X	1278	-0-	-10	-0-	60	3	1218	9	N	1107	1089	0	18	8	-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	2368	3	1323	9	N	1203	1181	0	22	8	-0-
04	3870 X	1213	-0-	-2657	-0-	58	3	1155	9	N	1050	1023	0	27	8	-0-
05	3999 X	1621	-0-	-2378	-0-	469	3	1152	9	N	1047	1030	0	17	8	-0-
06	3870 X	3086	-0-	-784	-0-	2042	3	1044	9	N	949	931	0	18	8	-0-
07	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	6709	3	1253	9	Y	1139	1113	0	26	8	-0-

UNIVERSITY 19-7 A		WELL #:		1H	RRCID ->	284763	COMPL. DATE	06/09/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	11969 - 18794			
02	23780 X	6751	-0-	-17029	-0-	4200	3	2551	9	Y	2319	2262	0	55	8	17
03	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	6655	3	3119	9	Y	2835	2788	0	49	8	15
04	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	6106	3	2599	9	Y	2363	2311	0	57	8	10
05	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	6471	3	2654	9	Y	2413	2397	0	19	8	7
06	9450 X	6143	-0-	-3307	-0-	4046	3	2097	9	Y	1906	1887	0	19	8	7
07	9765 X	6098	-0-	-3667	-0-	3844	3	2254	9	Y	2049	2030	0	22	8	4

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	20720	X	17749	-0-	-2971	-0-	14606	3	3143	9	N	2857	2834	0	23 8 -0-
03	22940	X	18183	-0-	-4757	-0-	15157	3	3026	9	N	2751	2727	0	24 8 -0-
04	22200	X	22194	-0-	-6	-0-	18785	3	3409	9	N	3099	3067	0	32 8 -0-
05	20850	X	20850	-0-	-0-	-0-	17654	3	3196	9	N	2905	2877	0	28 8 -0-
06	19020	X	14233	-0-	-4787	-0-	12029	3	2204	9	N	2004	1988	0	16 8 -0-
07	22940	X	14752	-0-	-8188	-0-	12321	3	2431	9	N	2210	2189	0	21 8 -0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286220		COMPL. DATE 12/18/2018				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820					
02	29204	X	21289	-0-	-7915	-0-	17288	3	4001	9	N	3637	3594	0	43 8 -0-
03	29202	X	24054	-0-	-5148	-0-	19690	3	4364	9	N	3967	3923	0	44 8 -0-
04	28260	X	26741	-0-	-1519	-0-	21898	3	4843	9	N	4403	4343	0	60 8 -0-
05	29202	X	23888	-0-	-5314	-0-	19554	3	4334	9	N	3940	3892	0	48 8 -0-
06	28080	X	22269	-0-	-5811	-0-	18305	3	3964	9	N	3604	3568	0	36 8 -0-
07	27621	X	23146	-0-	-4475	-0-	18847	3	4299	9	N	3908	3868	0	40 8 -0-

BOB COUCH 3-10		WELL #: 2H		RRCID -> 286239		COMPL. DATE 12/21/2018				TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818					
02	13636	X	13294	-0-	-342	-0-	10465	3	143	4	N	2442	2099	1	4 8 446
03	14570	X	14094	-0-	-476	-0-	11498	3	140	4	N	2233	2554	1	125
04	16440	X	13380	-0-	-3060	-0-	10719	3	136	4	N	2295	2048	1	35 8 337
05	16988	X	15434	-0-	-1554	-0-	12764	3	142	4	N	2298	2367	1	268
06	16440	X	1271	-0-	-15169	-0-	1034	3	11	4	N	205	185	1	2 8 286
07	14725	X	658	-0-	-14067	-0-	127	3	19	4	N	465	538	1	2 8 211

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286259		COMPL. DATE 02/07/2019				TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849					
02	32281	X	32281	-0-	-0-	-0-	26964	3	5317	9	N	4834	4776	0	58 8 -0-
03	35014	X	35014	-0-	-0-	-0-	29166	3	5848	9	N	5316	5255	0	61 8 -0-
04	32070	X	27922	-0-	-4148	-0-	23268	3	4654	9	N	4231	4162	0	69 8 -0-
05	35743	X	26548	-0-	-9195	-0-	22207	3	4341	9	N	3946	3886	0	60 8 -0-
06	34590	X	24055	-0-	-10535	-0-	20045	3	4010	9	N	3645	3602	0	43 8 -0-
07	35743	X	23456	-0-	-12287	-0-	19244	3	4212	9	N	3829	3783	0	46 8 -0-

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286441		COMPL. DATE 11/09/2018				TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814					
02	24836	X	23682	-0-	-1154	-0-	19829	3	3853	9	Y	3503	3442	0	61 8 -0-
03	26009	X	25994	-0-	-15	-0-	20826	3	5168	9	Y	4698	4641	0	57 8 -0-
04	26490	X	25768	-0-	-722	-0-	20294	3	5474	9	Y	4976	4905	0	71 8 -0-
05	27373	X	21727	-0-	-5646	-0-	17174	3	4553	9	Y	4139	4087	0	52 8 -0-
06	26490	X	12751	-0-	-13739	-0-	10034	3	2717	9	Y	2470	2446	0	24 8 -0-
07	26629	X	9106	-0-	-17523	-0-	7128	3	1978	9	Y	1798	1774	0	24 8 -0-

ASH 55-1-32 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286442		COMPL. DATE 01/30/2019				TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399					
02	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	18413	3	5056	9	Y	4596	4520	0	60 8 115
03	26195	X	26000	-0-	-195	-0-	21533	3	4467	9	Y	4061	4029	0	65 8 82
04	26880	X	24242	-0-	-2638	-0-	20352	3	3890	9	Y	3536	3473	0	72 8 73
05	27776	X	26383	-0-	-1393	-0-	20934	3	5449	9	Y	4954	4886	0	63 8 78
06	29996	X	29996	-0-	-0-	-0-	18979	3	11017	9	Y	10015	9896	0	44 8 153
07	26009	X	20869	-0-	-5140	-0-	17404	3	3465	9	Y	3150	3151	0	49 8 103

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	31332 X	22775	-0-	-8557	-0-	19159 3	3616 9	N	3287	3242 0	45 8	-0-			
03	33666 X	25032	-0-	-8634	-0-	21011 3	4021 9	N	3655	3604 0	51 8	-0-			
04	26850 X	24249	-0-	-2601	-0-	20404 3	3845 9	N	3495	3432 0	63 8	-0-			
05	25322 X	25322	-0-	-0-	-0-	21267 3	4055 9	N	3686	3630 0	56 8	-0-			
06	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	20522 3	4001 9	N	3637	3599 0	38 8	-0-			
07	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	21723 3	4486 9	N	4078	4032 0	46 8	-0-			

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648															
02	20209 X	7113	-0-	-13096	-0-	4417 3	124 4	N	2338	2206 0	3 8	275			
						2572 9									
03	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	5110 3	130 4	N	2485	2590 0		170			
						2734 9									
04	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	3680 3	118 4	N	2222	2157 0	70 1	151			
						2444 9				14 8					
05	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	2667 3	145 4	N	3034	2972 0		213			
						3337 9									
06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	8269 3	113 4	N	2305	2236 0	17 8	265			
						2536 9									
07	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	11658 3	99 4	N	1905	1934 0	19 8	217			
						2096 9									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171															
02	22204 X	18218	-0-	-3986	-0-	14680 3	3538 9	N	3216	3173 0	43 8	-0-			
03	22591 X	22591	-0-	-0-	-0-	18481 3	4110 9	N	3736	3685 0	51 8	-0-			
04	23307 X	23307	-0-	-0-	-0-	19332 3	3975 9	N	3614	3551 0	63 8	-0-			
05	22364 X	22364	-0-	-0-	-0-	18490 3	3874 9	N	3522	3487 0	35 8	-0-			
06	23139 X	23139	-0-	-0-	-0-	19309 3	3830 9	N	3482	3441 0	41 8	-0-			
07	24395 X	24395	-0-	-0-	-0-	20307 3	4088 9	N	3716	3672 0	44 8	-0-			

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630															
02	20776 X	16643	-0-	-4133	-0-	12258 3	4385 9	N	3986	3930 0	56 8	-0-			
03	25604 X	25604	-0-	-0-	-0-	20367 3	5237 9	N	4761	4692 0	69 8	-0-			
04	22807 X	22807	-0-	-0-	-0-	17801 3	5006 9	N	4551	4473 0	78 8	-0-			
05	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	18656 3	4935 9	N	4486	4441 0	45 8	-0-			
06	24780 X	19072	-0-	-5708	-0-	14991 3	4081 9	N	3710	3666 0	44 8	-0-			
07	25606 X	24823	-0-	-783	-0-	19808 3	5015 9	N	4559	4502 0	57 8	-0-			

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125															
02	75706 X	12286	-0-	-63420	-0-	10553 3	112 4	N	1474	1514 0	8 8	171			
						1621 9									
03	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	13668 3	141 4	N	2007	1984 0		194			
						2208 9									
04	14639 X	14639	-0-	-0-	-0-	12469 3	131 4	N	1854	1879 0	15 8	154			
						2039 9									
05	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	11483 3	132 4	N	1789	1781 0	5 8	157			
						1968 9									
06	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	8110 3	112 4	N	1612	1545 0	38 8	186			
						1773 9									
07	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	9980 3	105 4	N	1495	1509 0	38 8	134			
						1645 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	286737	COMPL. DATE	11/26/2016	TOTAL DEPTH	9677	PERF.10120	- 14353	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	18142 3	2048 9	Y	1862	1834 0	28 8	-0-
03		23335 X	23335	-0-	-0-	-0-	21041 3	2294 9	Y	2085	2052 0	33 8	-0-
04		19661 X	19661	-0-	-0-	-0-	17669 3	1992 9	Y	1811	1776 0	35 8	-0-
05		22351 X	15449	-0-	-6902	-0-	14118 3	1331 9	Y	1210	1193 0	17 8	-0-
06		22590 X	14756	-0-	-7834	-0-	13212 3	1544 9	Y	1404	1383 0	21 8	-0-
07		23343 X	128	-0-	-23215	-0-	122 3	6 9	Y	5	3 0	2 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286776	COMPL. DATE	12/17/2018	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 9854	- 17376	
02		194427 X	38039	-0-	-156388	-0-	33547 3	4492 9	N	4084	4024 0	60 8	-0-
03		46309 X	46309	-0-	-0-	-0-	40937 3	5372 9	N	4884	4810 0	74 8	-0-
04		41680 X	41680	-0-	-0-	-0-	37049 3	4631 9	N	4210	4128 0	82 8	-0-
05		24663 X	24663	-0-	-0-	-0-	21828 3	2835 9	N	2577	2545 0	32 8	-0-
06		29656 X	29656	-0-	-0-	-0-	25804 3	3852 9	N	3502	3460 0	42 8	-0-
07		35211 X	35211	-0-	-0-	-0-	30964 3	4247 9	N	3861	3812 0	49 8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286806	COMPL. DATE	01/17/2019	TOTAL DEPTH	10775	PERF.11125	- 16438	
02		14817 X	14817	-0-	-0-	-0-	12059 3	2758 9	N	2507	2472 0	35 8	-0-
03		17546 X	16065	-0-	-1481	-0-	12931 3	3134 9	N	2849	2812 0	37 8	-0-
04		16980 X	14635	-0-	-2345	-0-	11758 3	2877 9	N	2615	2572 0	43 8	-0-
05		17546 X	13695	-0-	-3851	-0-	10935 3	2760 9	N	2509	2475 0	34 8	-0-
06		15870 X	11713	-0-	-4157	-0-	9295 3	2418 9	N	2198	2177 0	21 8	-0-
07		16399 X	12464	-0-	-3935	-0-	9704 3	2760 9	N	2509	2484 0	25 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286813	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10432	PERF.10760	- 18217	
02		32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	31153 3	1042 9	Y	947	867 0	80 8	-0-
03		35092 X	14720	-0-	-20372	-0-	13048 3	1672 9	Y	1520	1464 0	56 8	-0-
04		33450 X	21594	-0-	-11856	-0-	18708 3	2886 9	Y	2624	2509 0	115 8	-0-
05		35650 X	19805	-0-	-15845	-0-	16737 3	3068 9	Y	2789	2735 0	54 8	-0-
06		34500 X	20048	-0-	-14452	-0-	17452 3	2596 9	Y	2360	2301 0	59 8	-0-
07		35650 X	27823	-0-	-7827	-0-	23259 3	4564 9	Y	4149	4075 0	74 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286814	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10771	PERF.11082	- 18541	
02		2787 X	124	-0-	-2663	-0-	123 3	1 9	Y	1	1 8		-0-
03		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	1	1 8		-0-
04		2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			Y	2	2 8		-0-
05		2573 X	311	-0-	-2262	-0-	26 3	285 9	Y	259	257 0	2 8	-0-
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2478 3	217 9	Y	197	191 0	6 8	-0-
07		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2468 3	227 9	Y	206	201 0	5 8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	286815	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10656	PERF.10955	- 18401	
02		28056 X	27537	-0-	-519	-0-	22742 3	4795 9	Y	4359	4308 0	51 8	-0-
03		34378 X	34378	-0-	-0-	-0-	28647 3	5731 9	Y	5210	5146 0	64 8	-0-
04		30060 X	27414	-0-	-2646	-0-	22749 3	4665 9	Y	4241	4171 0	70 8	-0-
05		30473 X	26024	-0-	-4449	-0-	21571 3	4453 9	Y	4048	4010 0	38 8	-0-
06		30060 X	8694	-0-	-21366	-0-	7190 3	1504 9	Y	1367	1352 0	15 8	-0-
07		31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-			Y	-0-			-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286847	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	10941	PERF.11206	- 21261	
02		32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-			N	2	2 8		-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286979	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	10344	PERF.	10615	- 20290			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
02	36568	X	26107	-0-	-10461	-0-	21688	3	4419	9	N	4017	3936	0	28	8	236
03	36673	X	34260	-0-	-2413	-0-	28664	3	5596	9	N	5087	4977	0	12	8	334
04	33840	X	32570	-0-	-1270	-0-	26480	3	6090	9	N	5536	5552	0	4	8	314
05	34968	X	15418	-0-	-19550	-0-	13052	3	2366	9	N	2151	2003	0	9	8	453
06	33840	X	20986	-0-	-12854	-0-	17438	3	3548	9	N	3225	3461	0	5	8	212
07	34255	X	27075	-0-	-7180	-0-	20889	3	6186	9	N	5624	5510	0	8	8	318

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286993	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL	DEPTH	10746	PERF.	11096	- 21048			
02	34524	X	33014	-0-	-1510	-0-	26722	3	6292	9	N	5720	5651	0	69	8	-0-
03	36208	X	33809	-0-	-2399	-0-	28109	3	5700	9	N	5182	5112	0	70	8	-0-
04	35040	X	31841	-0-	-3199	-0-	26495	3	5346	9	N	4860	4780	0	80	8	-0-
05	36549	X	28287	-0-	-8262	-0-	23798	3	4489	9	N	4081	4040	0	41	8	-0-
06	35370	X	30690	-0-	-4680	-0-	25582	3	5108	9	N	4644	4592	0	52	8	-0-
07	36549	X	30932	-0-	-5617	-0-	25156	3	5776	9	N	5251	5197	0	54	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287046	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	9858	PERF.	10225	- 17075			
02	34720	X	31383	-0-	-3337	-0-	27877	3	3506	9	N	3187	3141	0	46	8	-0-
03	38378	X	36398	-0-	-1980	-0-	32153	3	4245	9	N	3859	3801	0	58	8	-0-
04	36510	X	36510	-0-	-0-	-0-	32533	3	3977	9	N	3615	3546	0	69	8	-0-
05	36735	X	30321	-0-	-6414	-0-	27310	3	3011	9	N	2737	2709	0	28	8	-0-
06	35550	X	35292	-0-	-258	-0-	31622	3	3670	9	N	3336	3292	0	44	8	-0-
07	37727	X	26650	-0-	-11077	-0-	24151	3	2499	9	N	2272	2248	0	24	8	-0-

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287094	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL	DEPTH	10696	PERF.	10950	- 20717			
02	31220	X	29635	-0-	-1585	-0-	22925	3	6710	9	N	6100	6032	0	59	8	324
03	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	26717	3	7950	9	N	7227	7233	0	34	8	284
04	35430	X	35355	-0-	-75	-0-	27431	3	7924	9	N	7204	7132	0	76	8	280
05	36611	X	34211	-0-	-2400	-0-	26611	3	7600	9	N	6909	6905	0	43	8	241
06	35430	X	29344	-0-	-6086	-0-	22821	3	6523	9	N	5930	5874	0	59	8	238
07	36549	X	31198	-0-	-5351	-0-	23700	3	7498	9	N	6816	6736	0	61	8	257

CHOLLA STATE 2-4		WELL #:		3H	RRCID ->	287132	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	10851	PERF.	11123	- 20347			
02	12404	X	5902	-0-	-6502	-0-	4307	3	1595	9	N	1450	1405	0	45	8	-0-
03	12989	X	6639	-0-	-6350	-0-	4960	3	1679	9	N	1526	1477	0	49	8	-0-
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	6536	3	2086	9	N	1896	1823	0	73	8	-0-
05	7688	X	5362	-0-	-2326	-0-	4021	3	1341	9	N	1219	1187	0	32	8	-0-
06	7440	X	4453	-0-	-2987	-0-	3184	3	1269	9	N	1154	1117	0	37	8	-0-
07	8897	X	4927	-0-	-3970	-0-	3445	3	1482	9	Y	1347	1306	0	41	8	-0-

HELIOS 56-2-30		WELL #:		1H	RRCID ->	287160	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.	10525	- 15360			
02	19628	X	15162	-0-	-4466	-0-	12409	3	2753	9	N	2503	2461	0	42	8	-0-
03	17980	X	15500	-0-	-2480	-0-	12940	3	2560	9	N	2327	2281	0	46	8	-0-
04	17220	X	15337	-0-	-1883	-0-	12601	3	2736	9	N	2487	2432	0	55	8	-0-
05	17794	X	17689	-0-	-105	-0-	14521	3	3168	9	N	2880	2845	0	35	8	-0-
06	16260	X	10421	-0-	-5839	-0-	8592	3	1829	9	N	1663	1636	0	27	8	-0-
07	16802	X	9128	-0-	-7674	-0-	7628	3	1500	9	N	1364	1343	0	21	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287173	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10780	- 20364			
02	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	19731	3	5122	9	N	4656	4556	0	100	8	-0-
03	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	21712	3	5376	9	N	4887	4776	0	111	8	-0-
04	28560	X	25068	-0-	-3492	-0-	20288	3	4780	9	N	4345	4229	0	116	8	-0-
05	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	27315	3	6454	9	N	5867	5789	0	78	8	-0-
06	28560	X	20105	-0-	-8455	-0-	16226	3	3879	9	N	3526	3469	0	57	8	-0-
07	30501	X	30501	-0-	-0-	-0-	24854	3	5647	9	N	5134	5058	0	76	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID ->	287188	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	10654	- 18117				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	24080 X	18871	-0-	-5209	-0-	16120	3	2751	9	N	2501	2464	0	37	8	-0-
03	25980 X	25980	-0-	-0-	-0-	22366	3	3614	9	N	3285	3239	0	46	8	-0-
04	22260 X	21652	-0-	-608	-0-	18624	3	3028	9	Y	2753	2703	0	50	8	-0-
05	21700 X	20622	-0-	-1078	-0-	17403	3	3219	9	Y	2926	2897	0	29	8	-0-
06	25140 X	3225	-0-	-21915	-0-	183	3	3042	9	Y	2765	2724	0	41	8	-0-
07	25978 X	935	-0-	-25043	-0-	62	3	873	9	Y	794	765	0	29	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287191	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11495	PERF.	11688	- 21516				
02	176 X	24	-0-	-152	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	155 X	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	17858	3	7431	9	N	6755	6685	0	70	8	-0-
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	22951	3	6867	9	N	6243	6177	0	66	8	-0-
06	25516 X	25516	-0-	-0-	-0-	20284	3	5232	9	N	4756	4711	0	45	8	-0-
07	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	22476	3	5793	9	N	5266	5217	0	49	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287241	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	10412	- 20164				
02	32862 X	32862	-0-	-0-	-0-	29145	3	3717	9	N	3379	3290	0	89	8	-0-
03	31062 X	29318	-0-	-1744	-0-	27303	3	2015	9	N	1832	1742	0	90	8	-0-
04	39540 X	37336	-0-	-2204	-0-	34065	3	3271	9	N	2974	2852	0	122	8	-0-
05	40858 X	32506	-0-	-8352	-0-	29457	3	3049	9	N	2772	2715	0	57	8	-0-
06	39540 X	37725	-0-	-1815	-0-	35346	3	2379	9	N	2163	2084	0	79	8	-0-
07	40737 X	40737	-0-	-0-	-0-	36305	3	4432	9	N	4029	3944	0	85	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #: 3H		RRCID ->	287242	COMPL. DATE	03/10/2019	TOTAL DEPTH	10074	PERF.	10490	- 17949				
02	32844 X	23665	-0-	-9179	-0-	19850	3	3815	9	N	3468	3408	0	60	8	-0-
03	29791 X	29290	-0-	-501	-0-	25113	3	4177	9	N	3797	3729	0	68	8	-0-
04	33092 X	33092	-0-	-0-	-0-	28417	3	4675	9	Y	4250	4155	0	95	8	-0-
05	30413 X	30413	-0-	-0-	-0-	26383	3	4030	9	Y	3664	3613	0	51	8	-0-
06	28830 X	105	-0-	-28725	-0-	2	3	103	9	Y	94	29	0	65	8	-0-
07	34193 X	-0-	-0-	-34193	-0-					Y	62	62	8			-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	287258	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	11187	PERF.	10625	- 19806				
02	31780 X	25722	-0-	-6058	-0-	22173	3	3549	9	N	3226	3188	0	38	8	-0-
03	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	29053	3	4606	9	N	4187	4137	0	50	8	-0-
04	32850 X	32635	-0-	-215	-0-	28278	3	4357	9	N	3961	3902	0	59	8	-0-
05	33945 X	32703	-0-	-1242	-0-	28325	3	4378	9	N	3980	3947	0	33	8	-0-
06	32850 X	29224	-0-	-3626	-0-	25388	3	3836	9	N	3487	3452	0	35	8	-0-
07	33728 X	31235	-0-	-2493	-0-	27023	3	4212	9	N	3829	3791	0	38	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	287259	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	10097	PERF.	10300	- 20151				
02	43428 X	34630	-0-	-8798	-0-	28867	3	5763	9	N	5239	5177	0	62	8	-0-
03	56145 X	56145	-0-	-0-	-0-	47614	3	8531	9	N	7755	7656	0	99	8	-0-
04	54480 X	54480	-0-	-0-	-0-	47203	3	7277	9	N	6615	6497	0	118	8	-0-
05	51114 X	51114	-0-	-0-	-0-	43949	3	7165	9	N	6514	6450	0	64	8	-0-
06	54330 X	44973	-0-	-9357	-0-	39075	3	5898	9	N	5362	5295	0	67	8	-0-
07	56296 X	44757	-0-	-11539	-0-	38358	3	6399	9	N	5817	5747	0	70	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1		WELL #: 3H		RRCID ->	287317	COMPL. DATE	05/11/2019	TOTAL DEPTH	10777	PERF.	10985	- 20502				
02	24332 X	22862	-0-	-1470	-0-	18978	3	3884	9	N	3531	3442	0	89	8	-0-
03	25916 X	23860	-0-	-2056	-0-	19520	3	4340	9	N	3945	3847	0	98	8	-0-
04	25500 X	23402	-0-	-2098	-0-	19450	3	3952	9	N	3593	3483	0	110	8	-0-
05	26350 X	23714	-0-	-2636	-0-	19746	3	3968	9	N	3607	3545	0	62	8	-0-
06	25500 X	21608	-0-	-3892	-0-	18111	3	3497	9	N	3179	3115	0	64	8	-0-
07	25327 X	21399	-0-	-3928	-0-	17426	3	3973	9	Y	3612	3548	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SIEVERS STATE UNIT 2-1														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02		13636 X	11839	-0-	-1797	-0-	9956 3	1883 9	N	1712	1688 0	24 8	8	-0-
03		15097 X	13806	-0-	-1291	-0-	11754 3	2052 9	N	1865	1837 0	28 8	8	-0-
04		12330 X	11769	-0-	-561	-0-	9913 3	1856 9	N	1687	1656 0	31 8	8	-0-
05		13113 X	12119	-0-	-994	-0-	10273 3	1846 9	N	1678	1661 0	17 8	8	-0-
06		14880 X	14880	-0-	-0-	-0-	13055 3	1825 9	N	1659	1639 0	20 8	8	-0-
07		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	13370 3	2003 9	Y	1821	1799 0	22 8	8	-0-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343														
02		4284 X	-0-	-0-	-4284	-0-			Y	249	236 0	25 8	8	6
03		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	5232 2	1088 9	Y	989	934 0	42 8	8	19
04		4890 X	2195	-0-	-2695	-0-	1529 3	666 9	Y	605	587 0	25 8	8	12
05		5053 X	2362	-0-	-2691	-0-	1478 3	884 9	Y	804	788 0	15 8	8	13
06		6120 X	2656	-0-	-3464	-0-	1653 3	1003 9	Y	912	908 0	3 8	8	14
07		7223 X	3076	-0-	-4147	-0-	2332 3	744 9	Y	676	650 0	18 8	8	22

WINGHEAD 57-2-13														
WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693														
02		44964 X	3601	-0-	-41363	-0-	1 1	1277 3	N	2020	1996 0	14 8	8	232
							101 4	2222 9						
03		17515 X	9387	-0-	-8128	-0-	1 1	6414 3	N	2591	2366 0	167 8	8	290
							122 4	2850 9						
04		15240 X	13538	-0-	-1702	-0-	1 1	11083 3	N	2135	2057 0	101 8	8	267
							105 4	2349 9						
05		16290 X	16290	-0-	-0-	-0-	1 1	13450 3	N	2471	2355 0	118 8	8	265
							121 4	2718 9						
06		13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	1 1	11623 3	N	1999	1974 0	18 8	8	272
							102 4	2199 9						
07		15544 X	15544	-0-	-0-	-0-	1 1	13161 3	N	2068	2102 0	55 8	8	183
							107 4	2275 9						

NUTRIA 57-1-16 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470														
02		16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	13258 3	3477 9	N	3161	3169 0	64 8	8	138
03		18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	14959 3	3944 9	N	3585	3542 0	70 8	8	111
04		20100 X	18206	-0-	-1894	-0-	14668 3	3538 9	N	3216	3126 0	65 8	8	136
05		22620 X	22620	-0-	-0-	-0-	17999 3	4621 9	N	4201	4112 0	44 8	8	181
06		20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	16491 3	4029 9	N	3663	3540 0	45 8	8	259
07		20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	16046 3	4470 9	N	4064	4057 0	43 8	8	223

CODY 56-3-19 UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171														
02		34860 X	21362	-0-	-13498	-0-	16619 3	4743 9	N	4312	4186 0	56 8	8	716
03		35991 X	31872	-0-	-4119	-0-	25455 3	6417 9	N	5834	5750 0	82 8	8	718
04		33403 X	33403	-0-	-0-	-0-	26618 3	6785 9	N	6168	6183 0	101 8	8	602
05		31775 X	27926	-0-	-3849	-0-	22493 3	5433 9	N	4939	4891 0	43 8	8	607
06		30840 X	25726	-0-	-5114	-0-	20680 3	5046 9	N	4587	4441 0	53 8	8	700
07		34503 X	32106	-0-	-2397	-0-	25491 3	6615 9	N	6014	5946 0	69 8	8	699

YETI STATE 56-2-45 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728														
02		15792 X	14608	-0-	-1184	-0-	12604 3	2004 9	N	1822	1791 0	31 8	8	-0-
03		17081 X	16740	-0-	-341	-0-	14525 3	2215 9	N	2014	1982 0	32 8	8	-0-
04		17079 X	17079	-0-	-0-	-0-	14910 3	2169 9	N	1972	1932 0	40 8	8	-0-
05		16554 X	16515	-0-	-39	-0-	14371 3	2144 9	N	1949	1931 0	18 8	8	-0-
06		16200 X	15061	-0-	-1139	-0-	13194 3	1867 9	N	1697	1676 0	21 8	8	-0-
07		17639 X	15728	-0-	-1911	-0-	13961 3	1767 9	N	1606	1580 0	26 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287355		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
02	30520 X	27205	-0-	-3315	-0-	22897	3	4308	9	N	3916	3858	0	58	8	-0-
03	32116 X	28992	-0-	-3124	-0-	24605	3	4387	9	N	3988	3926	0	62	8	-0-
04	30570 X	29729	-0-	-841	-0-	25155	3	4574	9	N	4158	4081	0	77	8	-0-
05	30814 X	28303	-0-	-2511	-0-	23949	3	4354	9	N	3958	3917	0	41	8	-0-
06	29820 X	27378	-0-	-2442	-0-	23125	3	4253	9	N	3866	3820	0	46	8	-0-
07	30721 X	29218	-0-	-1503	-0-	24592	3	4626	9	N	4205	4155	0	50	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287356		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775						
02	16016 X	13146	-0-	-2870	-0-	10695	3	2451	9	N	2228	2198	0	30	8	-0-
03	17019 X	12191	-0-	-4828	-0-	9929	3	2262	9	N	2056	2021	0	35	8	-0-
04	16080 X	12046	-0-	-4034	-0-	9790	3	2256	9	N	2051	2010	0	41	8	-0-
05	16616 X	10630	-0-	-5986	-0-	8643	3	1987	9	N	1806	1788	0	18	8	-0-
06	16080 X	9228	-0-	-6852	-0-	7538	3	1690	9	N	1536	1517	0	19	8	-0-
07	14570 X	9844	-0-	-4726	-0-	8075	3	1769	9	N	1608	1587	0	21	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 287397		COMPL. DATE 08/03/2015				TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981						
02	14644 X	13864	-0-	-780	-0-	10135	2	154	4	Y	3250	3207	0	23	8	82
						3575	9									
03	15283 X	14299	-0-	-984	-0-	11170	2	135	4	Y	2722	2727	0	22	8	55
						2994	9									
04	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	11055	2	123	4	Y	2466	2444	0	26	8	51
						2713	9									
05	15362 X	15362	-0-	-0-	-0-	11256	2	168	4	Y	3580	3551	0	23	8	57
						3938	9									
06	14850 X	12377	-0-	-2473	-0-	6858	2	402	4	Y	4652	4625	0	13	8	71
						5117	9									
07	15345 X	10082	-0-	-5263	-0-	8158	2	87	4	Y	1670	1670	0	16	8	55
						1837	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 287399		COMPL. DATE 01/07/2016				TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187						
02	15782 X	15782	-0-	-0-	-0-	10825	2	196	4	Y	4328	4256	0	22	8	109
						4761	9									
03	14601 X	14193	-0-	-408	-0-	10593	2	149	4	Y	3137	3163	0	19	8	64
						3451	9									
04	13860 X	13253	-0-	-607	-0-	9958	2	135	4	Y	2873	2855	0	22	8	60
						3160	9									
05	14601 X	5460	-0-	-9141	-0-	2636	2	111	4	Y	2466	2476	0	11	8	39
						2713	9									
06	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	6613	2	560	4	Y	6558	6485	0	12	8	100
						7214	9									
07	14601 X	10167	-0-	-4434	-0-	7756	2	101	4	Y	2100	2117	0	14	8	69
						2310	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 287400		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611						
02	16380 X	13964	-0-	-2416	-0-	10695	2	3269	9	Y	2972	2920	0	29	8	75
03	17887 X	17085	-0-	-802	-0-	13875	2	3210	9	Y	2918	2906	0	28	8	59
04	17310 X	15971	-0-	-1339	-0-	12923	2	3048	9	Y	2771	2740	0	32	8	58
05	17136 X	17136	-0-	-0-	-0-	12862	2	4274	9	Y	3885	3856	0	25	8	62
06	19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	10664	3	8758	9	Y	7962	7880	0	22	8	122
07	17081 X	14823	-0-	-2258	-0-	12186	3	2637	9	Y	2397	2417	0	23	8	79

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 287402		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 11646		PERF.11883		- 20582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
02	17108	X	-0-	-0-	-17108	-0-				Y	2071	2051	0	30	8	52	
03	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-				Y	1135	1128	0	37	8	22	
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-				Y	802	757	0	51	8	16	
05	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-				Y	2897	2820	0	47	8	46	
06	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	9875	3	7253	9	Y	6594	6505	0	34	8	101
07	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	11457	3	2543	9	Y	2312	2301	0	37	8	75

GREYBULL 55-4-11		WELL #: 1H		RRCID -> 287406		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 10860		PERF.11026		- 15506					
02	7840	X	2622	-0-	-5218	-0-	1684	3	39	4	Y	817	747	1	8	8	286
03	8680	X	4069	-0-	-4611	-0-	2474	3	67	4	Y	1389	1427	1	12	8	236
04	4650	X	3325	-0-	-1325	-0-	1528	9	58	4	Y	1183	1217	1	13	8	189
05	4464	X	4355	-0-	-109	-0-	1966	3	64	4	Y	1257	1252	1	10	8	184
06	3930	X	3790	-0-	-140	-0-	1301	9	55	4	Y	1060	1106	1	11	8	127
07	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	2569	3	52	4	Y	912	870	1	13	8	156
							1166	9									
							2802	3									
							1003	9									

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287431		COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 9756		PERF.10060		- 17299					
02	226668	X	41257	-0-	-185411	-0-	37318	3	3939	9	N	3581	3523	0	58	8	-0-
03	47895	X	46115	-0-	-1780	-0-	41738	3	4377	9	N	3979	3909	0	70	8	-0-
04	46350	X	44053	-0-	-2297	-0-	40042	3	4011	9	N	3646	3568	0	78	8	-0-
05	47306	X	41712	-0-	-5594	-0-	38075	3	3637	9	N	3306	3265	0	41	8	-0-
06	45780	X	43283	-0-	-2497	-0-	39580	3	3703	9	N	3366	3318	0	48	8	-0-
07	46128	X	42882	-0-	-3246	-0-	39010	3	3872	9	N	3520	3474	0	46	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287432		COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 10002		PERF.10225		- 17459					
02	48972	X	42328	-0-	-6644	-0-	39260	3	3068	9	N	2789	2755	0	34	8	-0-
03	54219	X	47735	-0-	-6484	-0-	44406	3	3329	9	N	3026	2986	0	40	8	-0-
04	48870	X	45427	-0-	-3443	-0-	42369	3	3058	9	N	2780	2735	0	45	8	-0-
05	46097	X	42819	-0-	-3278	-0-	40051	3	2768	9	N	2516	2491	0	25	8	-0-
06	46200	X	43511	-0-	-2689	-0-	40747	3	2764	9	N	2513	2484	0	29	8	-0-
07	47740	X	41267	-0-	-6473	-0-	38532	3	2735	9	N	2486	2458	0	28	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287433		COMPL. DATE 08/18/2019		TOTAL DEPTH 9797		PERF.10105		- 17343					
02	40208	X	37083	-0-	-3125	-0-	32862	3	4221	9	N	3837	3778	0	59	8	-0-
03	44516	X	41624	-0-	-2892	-0-	36935	3	4689	9	N	4263	4193	0	70	8	-0-
04	41430	X	39225	-0-	-2205	-0-	34950	3	4275	9	N	3886	3809	0	77	8	-0-
05	41726	X	37588	-0-	-4138	-0-	33558	3	4030	9	N	3664	3622	0	42	8	-0-
06	40380	X	36593	-0-	-3787	-0-	32807	3	3786	9	N	3442	3395	0	47	8	-0-
07	41633	X	36154	-0-	-5479	-0-	32081	3	4073	9	N	3703	3655	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
TETON 56-2-26 UNIT D																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 1H RRCID -> 287529 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11054 - 17912																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
02		23520 X	19481	-0-	-4039	-0-	16273	3	3208	9	Y	2916	2885	0	25	8	155
03		25172 X	24261	-0-	-911	-0-	20134	3	4127	9	Y	3752	3745	0	15	8	147
04		24360 X	22769	-0-	-1591	-0-	18845	3	3924	9	Y	3567	3500	0	77	8	137
05		23498 X	22763	-0-	-735	-0-	18902	3	3861	9	Y	3510	3502	0	23	8	122
06		23490 X	23022	-0-	-468	-0-	19297	3	3725	9	Y	3386	3340	0	32	8	136
07		24273 X	21937	-0-	-2336	-0-	17947	3	3990	9	Y	3627	3595	0	31	8	137

CATCLAW UNIT 2-31																	
WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598																	
02		13356 X	11322	-0-	-2034	-0-	9406	2	68	4	Y	1680	1712	0	40	8	149
							1848	9									
03		14787 X	13418	-0-	-1369	-0-	11145	2	122	4	Y	1955	1918	0	45	8	141
							2151	9									
04		14370 X	13016	-0-	-1354	-0-	10878	2	112	4	Y	1842	1760	0	31	8	192
							2026	9									
05		14849 X	10124	-0-	-4725	-0-	9121	2	67	4	Y	851	884	0	22	8	137
							936	9									
06		14370 X	5395	-0-	-8975	-0-	5336	2	23	4	Y	33	18	8			152
							36	9									
07		13454 X	7199	-0-	-6255	-0-	7093	2	30	4	Y	69	24	8			196
							76	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166																	
02		14748 X	14748	-0-	-0-	-0-	11761	2	105	4	Y	2620	2610	0	9	8	328
							2882	9									
03		15965 X	14051	-0-	-1914	-0-	11209	2	100	4	Y	2493	2526	0	5	8	290
							2742	9									
04		14939 X	14939	-0-	-0-	-0-	12215	2	95	4	Y	2390	2355	0	24	8	301
							2629	9									
05		16337 X	14596	-0-	-1741	-0-	12066	2	88	4	Y	2220	2183	0	13	8	325
							2442	9									
06		15810 X	11427	-0-	-4383	-0-	9442	2	69	4	Y	1742	1827	0	21	8	219
							1916	9									
07		16337 X	1768	-0-	-14569	-0-	1568	2	7	4	Y	175	341	0	2	8	51
							193	9									

OCATILLA STATE 2-40																	
WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080																	
02		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	48	4	1334	9	N	1213	1144	0			222
03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	58	4	1481	9	N	1346	1359	0	4	8	205
04		1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	54	4	1388	9	N	1262	1198	0	4	8	265
05		1519 X	997	-0-	-522	-0-	36	4	961	9	N	874	913	0	1	8	225
06		1500 X	261	-0-	-1239	-0-	9	4	252	9	N	229	396	0			58
07		1550 X	1119	-0-	-431	-0-	42	4	1077	9	N	979	814	0	3	8	220

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196																	
02		15960 X	15063	-0-	-897	-0-	12210	2	2853	9	Y	2594	2595	0	13	8	324
03		17259 X	17259	-0-	-0-	-0-	14138	2	3121	9	Y	2837	2823	0	8	8	330
04		17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	14248	2	2960	9	Y	2691	2658	0	24	8	339
05		16741 X	16741	-0-	-0-	-0-	13888	2	2853	9	Y	2594	2535	0	19	8	379
06		16710 X	14007	-0-	-2703	-0-	11647	2	2360	9	Y	2145	2224	0	30	8	270
07		17794 X	10011	-0-	-7783	-0-	8185	2	1826	9	Y	1660	1422	0	21	8	487

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MARINER 57-2-31		WELL #:		2H	RRCID ->	287615	COMPL. DATE	10/06/2019	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	9888	- 14318
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26880 X	24756	-0-	-2124	-0-	21859 3	2897 9	N	2634	2596 0	38 8	-0-
03		29760 X	25790	-0-	-3970	-0-	22920 3	2870 9	N	2609	2566 0	43 8	-0-
04		26340 X	22755	-0-	-3585	-0-	20130 3	2625 9	N	2386	2337 0	49 8	-0-
05		27404 X	22800	-0-	-4604	-0-	20469 3	2331 9	N	2119	2094 0	25 8	-0-
06		26520 X	22096	-0-	-4424	-0-	19699 3	2397 9	N	2179	2150 0	29 8	-0-
07		27404 X	12560	-0-	-14844	-0-	11636 3	924 9	N	840	827 0	13 8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287684	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	10645	- 20432
02		31976 X	25717	-0-	-6259	-0-	20890 3	4827 9	N	4388	4339 0	49 8	-0-
03		34968 X	34481	-0-	-487	-0-	27405 3	7076 9	N	6433	6021 0	412 8	-0-
04		33000 X	31323	-0-	-1677	-0-	25509 3	5814 9	N	5285	5021 0	264 8	-0-
05		34100 X	30457	-0-	-3643	-0-	24777 3	5680 9	N	5164	4892 0	272 8	-0-
06		33360 X	26583	-0-	-6777	-0-	21767 3	4816 9	N	4378	4335 0	43 8	-0-
07		34472 X	27954	-0-	-6518	-0-	22607 3	5347 9	N	4861	4740 0	121 8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287699	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	10442	- 18138
02		31024 X	22585	-0-	-8439	-0-	19216 3	3369 9	N	3063	3139 0	43 8	134
03		33728 X	30178	-0-	-3550	-0-	25622 3	4556 9	N	4142	4083 0	64 8	129
04		32490 X	23140	-0-	-9350	-0-	19532 3	3608 9	N	3280	3215 0	55 8	139
05		33573 X	12051	-0-	-21522	-0-	10014 3	2037 9	N	1852	1893 0	18 8	80
06		32490 X	5417	-0-	-27073	-0-	5407 3	10 9	N	9	88 0		1
07		30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-			N	1547	1428 0	36 8	84

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287737	COMPL. DATE	06/13/2019	TOTAL DEPTH	9999	PERF.	10365	- 17767
02		34994 X	34994	-0-	-0-	-0-	29076 3	5918 9	N	5380	5317 0	78 8	236
03		38880 X	38880	-0-	-0-	-0-	32174 3	6706 9	N	6096	6053 0	89 8	190
04		36597 X	36597	-0-	-0-	-0-	30144 3	6453 9	N	5866	5713 0	94 8	249
05		38854 X	38854	-0-	-0-	-0-	31945 3	6909 9	N	6281	6204 0	54 8	272
06		36090 X	34790	-0-	-1300	-0-	28698 3	6092 9	N	5538	5359 0	59 8	392
07		37685 X	37685	-0-	-0-	-0-	30557 3	7128 9	N	6480	6453 0	63 8	356

SEVENGILLS 55-1-47		WELL #:		1H	RRCID ->	287738	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11896	- 16160
02		6664 X	3960	-0-	-2704	-0-	2796 2	47 4	Y	1015	1008 0	5 8	26
							1117 9						
03		6975 X	4986	-0-	-1989	-0-	3685 2	54 4	Y	1134	1130 0	7 8	23
							1247 9						
04		6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	5074 3	1306 9	Y	1187	1172 0	13 8	25
05		5146 X	2907	-0-	-2239	-0-	2162 3	35 4	Y	645	652 0	8 8	10
							710 9						
06		4830 X	2940	-0-	-1890	-0-	1751 3	94 4	Y	995	981 0	9 8	15
							1095 9						
07		6603 X	2374	-0-	-4229	-0-	1836 3	31 4	Y	461	451 0	10 8	15
							507 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287754	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL	DEPTH	11476	PERF.	11801 - 16165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3724 X	2105	-0-	-1619	-0-	920 2	51 4	Y	1031	1078 0	5 8	193
							1134 9						
03		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1002 2	62 4	Y	1094	1078 0	16 8	193
							1203 9						
04		3030 X	2808	-0-	-222	-0-	1523 2	60 4	Y	1114	1045 0	16 8	246
							1225 9						
05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	1868 2	61 4	Y	1140	1126 0	15 8	245
							1254 9						
06		3030 X	475	-0-	-2555	-0-	94 4	381 9	Y	346	398 0	61 8	132
07		2914 X	156	-0-	-2758	-0-	83 4	73 9	Y	66	49 0	66 8	83

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287768	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.	10945 - 21169
02		40376 X	36594	-0-	-3782	-0-	30479 3	6115 9	N	5559	5478 0	81 8	-0-
03		41602 X	40031	-0-	-1571	-0-	33317 3	6714 9	N	6104	6011 0	93 8	-0-
04		42210 X	38305	-0-	-3905	-0-	31900 3	6405 9	N	5823	5716 0	107 8	-0-
05		43617 X	36994	-0-	-6623	-0-	30749 3	6245 9	N	5677	5619 0	58 8	-0-
06		42210 X	28830	-0-	-13380	-0-	24024 3	4806 9	N	4369	4320 0	49 8	-0-
07		40517 X	29556	-0-	-10961	-0-	24087 3	5469 9	N	4972	4920 0	52 8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287770	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	10539	PERF.	10975 - 21255
02		37044 X	34162	-0-	-2882	-0-	30412 3	3750 9	N	3409	3331 0	78 8	-0-
03		39339 X	38096	-0-	-1243	-0-	32962 3	5134 9	N	4667	4576 0	91 8	-0-
04		39450 X	33965	-0-	-5485	-0-	30360 3	3605 9	N	3277	3176 0	101 8	-0-
05		41051 X	41051	-0-	-0-	-0-	37283 3	3768 9	N	3425	3367 0	58 8	-0-
06		39450 X	39360	-0-	-90	-0-	36430 3	2930 9	N	2664	2591 0	73 8	-0-
07		41600 X	41600	-0-	-0-	-0-	35685 3	5915 9	N	5377	5315 0	62 8	-0-

CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		1H	RRCID ->	287790	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	10208	PERF.	N/A
02		13328 X	9503	-0-	-3825	-0-	8430 3	42 4	Y	937	927 0	4 8	94
							1031 9						
03		14322 X	9051	-0-	-5271	-0-	8027 3	39 4	Y	895	902 0	3 8	84
							985 9						
04		11760 X	9107	-0-	-2653	-0-	8072 3	38 4	Y	906	898 0	3 8	89
							997 9						
05		11284 X	9880	-0-	-1404	-0-	8823 3	39 4	Y	925	905 0	2 8	107
							1018 9						
06		10170 X	8568	-0-	-1602	-0-	7690 3	32 4	Y	769	796 0	1 8	79
							846 9						
07		10509 X	8514	-0-	-1995	-0-	7485 3	38 4	Y	901	886 0	2 8	92
							991 9						

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287794	COMPL. DATE	09/10/2019	TOTAL	DEPTH	11730	PERF.	12688 - 20937
02		53108 X	12067	-0-	-41041	-0-	10019 3	2048 9	N	1862	1843 0	19 8	-0-
03		16492 X	12778	-0-	-3714	-0-	10665 3	2113 9	N	1921	1901 0	20 8	-0-
04		13650 X	12591	-0-	-1059	-0-	10503 3	2088 9	N	1898	1874 0	24 8	-0-
05		13888 X	11521	-0-	-2367	-0-	9573 3	1948 9	N	1771	1758 0	13 8	-0-
06		13440 X	10002	-0-	-3438	-0-	8474 3	1528 9	N	1389	1375 0	14 8	-0-
07		13361 X	9743	-0-	-3618	-0-	8103 3	1640 9	N	1491	1478 0	13 8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287898	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	10426	PERF.	10600 - 20359
02		32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	28210 3	4103 9	N	3730	3682 0	48 8	-0-
03		33790 X	33765	-0-	-25	-0-	29582 3	4183 9	N	3803	3748 0	55 8	-0-
04		36750 X	31713	-0-	-5037	-0-	27379 3	4334 9	N	3940	3868 0	72 8	-0-
05		37975 X	30385	-0-	-7590	-0-	26293 3	4092 9	N	3720	3683 0	37 8	-0-
06		36750 X	30290	-0-	-6460	-0-	26462 3	3828 9	N	3480	3438 0	42 8	-0-
07		35774 X	30109	-0-	-5665	-0-	26299 3	3810 9	N	3464	3426 0	38 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	287899	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	10415	- 20146				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	45388 X	42434	-0-	-2954	-0-	35746	3	6688	9	N	6080	5991	0	89	8	-0-
03	44919 X	44486	-0-	-433	-0-	37802	3	6684	9	N	6076	5978	0	98	8	-0-
04	46680 X	40601	-0-	-6079	-0-	33948	3	6653	9	N	6048	5932	0	116	8	-0-
05	48236 X	35951	-0-	-12285	-0-	30046	3	5905	9	N	5368	5313	0	55	8	-0-
06	46680 X	34392	-0-	-12288	-0-	28664	3	5728	9	N	5207	5143	0	64	8	-0-
07	46996 X	39209	-0-	-7787	-0-	32534	3	6675	9	N	6068	5989	0	79	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B		WELL #: 2H		RRCID ->	288040	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	11015	- 20786				
02	33236 X	11512	-0-	-21724	-0-	8989	3	2523	9	N	2294	2250	0	44	8	-0-
03	37563 X	37563	-0-	-0-	-0-	29635	3	7928	9	N	7207	7076	0	131	8	-0-
04	32466 X	32466	-0-	-0-	-0-	25703	3	6763	9	N	6148	6010	0	138	8	-0-
05	29559 X	29559	-0-	-0-	-0-	23256	3	6303	9	N	5730	5663	0	67	8	-0-
06	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	28728	3	7744	9	N	7040	6939	0	101	8	-0-
07	37572 X	36039	-0-	-1533	-0-	28437	3	7602	9	N	6911	6814	0	97	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A		WELL #: 1H		RRCID ->	288042	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	11060	- 20905				
02	14784 X	14784	-0-	-0-	-0-	10917	3	3867	9	N	3515	3465	0	50	8	-0-
03	12369 X	10700	-0-	-1669	-0-	7528	3	3172	9	N	2884	2832	0	52	8	-0-
04	15390 X	6470	-0-	-8920	-0-	4278	3	2192	9	N	1993	1944	0	49	8	-0-
05	16368 X	5386	-0-	-10982	-0-	3652	3	1734	9	N	1576	1553	0	23	8	-0-
06	15840 X	5381	-0-	-10459	-0-	3579	3	1802	9	N	1638	1596	0	42	8	-0-
07	16368 X	7245	-0-	-9123	-0-	5364	3	1881	9	N	1710	1684	0	26	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288085	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	10252	PERF.	10592	- 16614				
02	20608 X	12272	-0-	-8336	-0-	10300	3	1972	9	N	1793	1770	0	23	8	-0-
03	22816 X	20521	-0-	-2295	-0-	17358	3	3163	9	N	2875	2843	0	32	8	-0-
04	18210 X	15445	-0-	-2765	-0-	13090	3	2355	9	N	2141	2110	0	31	8	-0-
05	18817 X	5935	-0-	-12882	-0-	4978	3	957	9	N	870	861	0	9	8	-0-
06	19860 X	13198	-0-	-6662	-0-	11192	3	2006	9	N	1824	1804	0	20	8	-0-
07	20522 X	18646	-0-	-1876	-0-	15910	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288135	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10424	- 22118				
02	46984 X	37072	-0-	-9912	-0-	30403	3	6669	9	N	6063	5985	0	78	8	-0-
03	55357 X	55357	-0-	-0-	-0-	46307	3	9050	9	N	8227	8118	0	109	8	-0-
04	56150 X	56150	-0-	-0-	-0-	47801	3	8349	9	N	7590	7457	0	133	8	-0-
05	51737 X	51737	-0-	-0-	-0-	43820	3	7917	9	N	7197	7127	0	70	8	-0-
06	53580 X	51545	-0-	-2035	-0-	43823	3	7722	9	N	7020	6939	0	81	8	-0-
07	58032 X	56087	-0-	-1945	-0-	48150	3	7937	9	N	7215	7131	0	84	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	288163	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10402	- 20620				
02	39256 X	31515	-0-	-7741	-0-	25378	3	6137	9	N	5579	5508	0	71	8	-0-
03	43462 X	43279	-0-	-183	-0-	35516	3	7763	9	N	7057	6961	0	96	8	-0-
04	42810 X	39073	-0-	-3737	-0-	31831	3	7242	9	N	6584	6470	0	114	8	-0-
05	44237 X	39552	-0-	-4685	-0-	32843	3	6709	9	N	6099	6040	0	59	8	-0-
06	42810 X	39408	-0-	-3402	-0-	32637	3	6771	9	N	6155	6083	0	72	8	-0-
07	43276 X	39066	-0-	-4210	-0-	32223	3	6843	9	N	6221	6150	0	71	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288164	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	12115	- 19509				
02	8792 X	-0-	-0-	-8792	-0-					N	89	3	0	86	8	-0-
03	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	60	60	8			-0-
04	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	6	6	8			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BLUEGILL 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288165	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL	DEPTH	10280	PERF.	10588 - 20943			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	37968 X	26711	-0-	-11257	-0-	22500	3	4211	9	N	3828	3762	0	66	8	-0-
03	43623 X	43623	-0-	-0-	-0-	37434	3	6189	9	N	5626	5548	0	78	8	-0-
04	40859 X	40859	-0-	-0-	-0-	36001	3	4858	9	N	4416	4333	0	83	8	-0-
05	39732 X	39732	-0-	-0-	-0-	34528	3	5204	9	N	4731	4675	0	56	8	-0-
06	42210 X	35492	-0-	-6718	-0-	31108	3	4384	9	N	3985	3927	0	58	8	-0-
07	43617 X	32651	-0-	-10966	-0-	28472	3	4179	9	N	3799	3744	0	55	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288166	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11752	PERF.	12088 - 18942			
02	16912 X	15781	-0-	-1131	-0-	11427	3	4354	9	N	3958	3904	0	26	8	100
03	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	16842	3	4217	9	N	3834	3828	0	28	8	78
04	18120 X	17009	-0-	-1111	-0-	13536	3	3473	9	N	3157	3138	0	31	8	66
05	19586 X	19586	-0-	-0-	-0-	14557	3	5029	9	N	4572	4539	0	26	8	73
06	20370 X	17702	-0-	-2668	-0-	9454	3	8248	9	N	7498	7437	0	19	8	115
07	21049 X	9037	-0-	-12012	-0-	7040	3	1997	9	N	1815	1853	0	17	8	60

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288341	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	11662	PERF.	11909 - 18768			
02	22932 X	18544	-0-	-4388	-0-	14657	3	3887	9	N	3534	3499	0	35	8	-0-
03	22909 X	22689	-0-	-220	-0-	18016	3	4673	9	N	4248	4213	0	35	8	-0-
04	22170 X	21467	-0-	-703	-0-	17000	3	4467	9	N	4061	4019	0	42	8	-0-
05	22475 X	15529	-0-	-6946	-0-	11345	3	4184	9	N	3804	3768	0	36	8	-0-
06	21960 X	13907	-0-	-8053	-0-	10226	3	3681	9	N	3346	3321	0	25	8	-0-
07	22692 X	19213	-0-	-3479	-0-	14565	3	4648	9	N	4225	4190	0	35	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	288453	COMPL. DATE	10/26/2019	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	13150 - 20342			
02	16716 X	14116	-0-	-2600	-0-	11127	3	2989	9	N	2717	2696	0	21	8	-0-
03	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	15187	3	3504	9	N	3185	3165	0	20	8	-0-
04	17910 X	17778	-0-	-132	-0-	14493	3	3285	9	N	2986	2962	0	24	8	-0-
05	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	14900	3	3309	9	N	3008	2986	0	22	8	-0-
06	18090 X	17098	-0-	-992	-0-	14020	3	3078	9	N	2798	2781	0	17	8	-0-
07	20082 X	20082	-0-	-0-	-0-	16773	3	3309	9	N	3008	2988	0	20	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	288473	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL	DEPTH	11069	PERF.	11249 - 20972			
02	30212 X	20302	-0-	-9910	-0-	14241	3	6061	9	N	5510	5447	0	50	8	139
03	33449 X	31788	-0-	-1661	-0-	25009	3	6779	9	N	6163	6114	0	63	8	125
04	30780 X	29392	-0-	-1388	-0-	23710	3	5682	9	N	5165	5111	0	72	8	107
05	25234 X	23668	-0-	-1566	-0-	17108	3	6560	9	N	5964	5923	0	54	8	94
06	30750 X	17589	-0-	-13161	-0-	7987	3	9602	9	N	8729	8661	0	29	8	133
07	31775 X	16673	-0-	-15102	-0-	12789	3	3884	9	N	3531	3505	0	43	8	116

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288539	COMPL. DATE	06/10/2019	TOTAL	DEPTH	11348	PERF.	11681 - 21048			
02	40712 X	32105	-0-	-8607	-0-	28326	3	3779	9	N	3435	3399	0	36	8	-0-
03	43896 X	32974	-0-	-10922	-0-	29313	3	3661	9	N	3328	3292	0	36	8	-0-
04	42480 X	38330	-0-	-4150	-0-	32819	3	5511	9	N	5010	4961	0	49	8	-0-
05	38967 X	35731	-0-	-3236	-0-	31143	3	4588	9	N	4171	4129	0	42	8	-0-
06	37710 X	26186	-0-	-11524	-0-	23496	3	2690	9	N	2445	2424	0	21	8	-0-
07	39618 X	28893	-0-	-10725	-0-	25525	3	3368	9	N	3062	3034	0	28	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288581	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12729 - 19275			
02	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	7876	3	2119	9	N	1926	1910	0	16	8	-0-
03	14077 X	14077	-0-	-0-	-0-	11624	3	2453	9	N	2230	2215	0	15	8	-0-
04	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	11670	3	2317	9	N	2106	2087	0	19	8	-0-
05	12554 X	12554	-0-	-0-	-0-	10403	3	2151	9	N	1955	1938	0	17	8	-0-
06	12000 X	10239	-0-	-1761	-0-	8388	3	1851	9	N	1683	1672	0	11	8	-0-
07	12400 X	11713	-0-	-687	-0-	9510	3	2203	9	N	2003	1990	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BOXWOOD 55-1-12 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	288600	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	11609	PERF.	12184	- 18703	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	15764 X	12432	-0-	-3332	-0-	10514 3	1918 9	N	1744	1717 0	27 8	-0-	
03	16957 X	13905	-0-	-3052	-0-	11110 3	2795 9	N	2541	2517 0	24 8	-0-	
04	15840 X	13527	-0-	-2313	-0-	10859 3	2668 9	N	2425	2395 0	30 8	-0-	
05	15717 X	13742	-0-	-1975	-0-	11168 3	2574 9	N	2340	2314 0	26 8	-0-	
06	15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	10084 3	2115 9	N	1923	1906 0	17 8	-0-	
07	13981 X	12763	-0-	-1218	-0-	10229 3	2534 9	N	2304	2282 0	22 8	-0-	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 14H		RRCID ->	288616	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	13250	- 20267	
02	952 X	240	-0-	-712	-0-	14 3	226 9	N	205	205 0		-0-	
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-	
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-	
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-	
07	279 X	-0-	-0-	-279	-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	
02	27832 X	9545	-0-	-18287	-0-	7105 3	2440 9	N	2218	2163 0	55 8	-0-	
03	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	16848 3	4777 9	N	4343	4283 0	60 8	-0-	
04	26925 X	26925	-0-	-0-	-0-	21177 3	5748 9	N	5225	5157 0	68 8	-0-	
05	26933 X	26933	-0-	-0-	-0-	21237 3	5696 9	N	5178	5123 0	55 8	-0-	
06	20940 X	16339	-0-	-4601	-0-	12951 3	3388 9	N	3080	3051 0	29 8	-0-	
07	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	22201 3	5766 9	N	5242	5195 0	47 8	-0-	

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	288638	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	11132	- 18821	
02	24108 X	21859	-0-	-2249	-0-	18028 3	3831 9	N	3483	3428 0	55 8	-0-	
03	25265 X	22915	-0-	-2350	-0-	18876 3	4039 9	N	3672	3622 0	50 8	-0-	
04	24540 X	22779	-0-	-1761	-0-	18729 3	4050 9	N	3682	3612 0	70 8	-0-	
05	25358 X	21882	-0-	-3476	-0-	18070 3	3812 9	N	3465	3410 0	55 8	-0-	
06	24540 X	21196	-0-	-3344	-0-	17522 3	3674 9	N	3340	3297 0	43 8	-0-	
07	24211 X	22070	-0-	-2141	-0-	18164 3	3906 9	N	3551	3502 0	49 8	-0-	

REFRIED 34-187 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288698	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11058	PERF.	11440	- 21556	
02	31612 X	25887	-0-	-5725	-0-	20889 3	4998 9	Y	4544	4412 0	150 8	-0-	
03	37959 X	37959	-0-	-0-	-0-	32902 3	5057 9	Y	4597	4430 0	136 8	31	
04	39530 X	39530	-0-	-0-	-0-	34990 3	4540 9	Y	4127	4013 0	121 8	24	
05	31863 X	31863	-0-	-0-	-0-	27432 3	4431 9	Y	4028	3940 0	92 8	20	
06	36720 X	35875	-0-	-845	-0-	32254 3	3621 9	Y	3292	3186 0	104 8	22	
07	41181 X	41181	-0-	-0-	-0-	41006 3	175 9	Y	159	22 0	159 8	-0-	

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	288799	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	11131	PERF.	11515	- 21731	
02	38892 X	29267	-0-	-9625	-0-	23605 3	5662 9	Y	5147	5034 0	158 8	-0-	
03	40300 X	37303	-0-	-2997	-0-	31132 3	6171 9	Y	5610	5419 0	154 8	37	
04	54188 X	54188	-0-	-0-	-0-	48629 3	5559 9	Y	5054	4923 0	139 8	29	
05	54476 X	54476	-0-	-0-	-0-	48975 3	5501 9	Y	5001	4880 0	125 8	25	
06	53480 X	53480	-0-	-0-	-0-	50961 3	2519 9	Y	2290	2197 0	103 8	15	
07	79743 X	79743	-0-	-0-	-0-	74877 3	4866 9	Y	4424	4208 0	202 8	29	

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 13H		RRCID ->	288919	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	12790	- 20290	
02	76124 X	13796	-0-	-62328	-0-	10175 3	3621 9	N	3292	3238 0	54 8	-0-	
03	22098 X	22098	-0-	-0-	-0-	16743 3	5355 9	N	4868	4816 0	52 8	-0-	
04	24929 X	24929	-0-	-0-	-0-	19136 3	5793 9	N	5266	5203 0	63 8	-0-	
05	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	19426 3	5724 9	N	5204	5151 0	53 8	-0-	
06	21390 X	15333	-0-	-6057	-0-	11781 3	3552 9	N	3229	3201 0	28 8	-0-	
07	25761 X	22091	-0-	-3670	-0-	16856 3	5235 9	N	4759	4716 0	43 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	288962	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	11973	PERF.	12183	- 22505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23156 X	21038	-0-	-2118	-0-	16867 3	4171 9	N	3792	3729 0	63 8		-0-
03		25637 X	24684	-0-	-953	-0-	20185 3	4499 9	N	4090	4030 0	60 8		-0-
04		22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	18100 3	4331 9	N	3937	3862 0	75 8		-0-
05		23281 X	21819	-0-	-1462	-0-	17570 3	4249 9	N	3863	3797 0	66 8		-0-
06		23880 X	16307	-0-	-7573	-0-	12814 3	3493 9	N	3175	3130 0	45 8		-0-
07		24676 X	20169	-0-	-4507	-0-	16032 3	4137 9	Y	3761	3704 0	57 8		-0-

HERON 54-2-4 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289101	COMPL. DATE	06/03/2021	TOTAL	DEPTH	11498	PERF.	11788	- 22068
02		43036 X	41301	-0-	-1735	-0-	30414 3	10887 9	N	9897	9800 0	97 8		-0-
03		47647 X	45577	-0-	-2070	-0-	33690 3	11887 9	N	10806	10714 0	92 8		-0-
04		44910 X	43108	-0-	-1802	-0-	31932 3	11176 9	N	10160	10049 0	111 8		-0-
05		45725 X	42919	-0-	-2806	-0-	31813 3	11106 9	N	10096	10005 0	91 8		-0-
06		44250 X	36424	-0-	-7826	-0-	27008 3	9416 9	N	8560	8505 0	55 8		-0-
07		45725 X	42601	-0-	-3124	-0-	31854 3	10747 9	Y	9770	9681 0	89 8		-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289185	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11777	PERF.	12176	- 22183
02		39312 X	29538	-0-	-9774	-0-	24477 3	5061 9	N	4601	4554 0	47 8		-0-
03		41230 X	35874	-0-	-5356	-0-	29943 3	5931 9	N	5392	5343 0	49 8		-0-
04		39900 X	36540	-0-	-3360	-0-	30516 3	6024 9	N	5476	5411 0	65 8		-0-
05		39029 X	23134	-0-	-15895	-0-	19503 3	3631 9	N	3301	3267 0	34 8		-0-
06		34710 X	33027	-0-	-1683	-0-	27715 3	5312 9	N	4829	4781 0	48 8		-0-
07		37758 X	37704	-0-	-54	-0-	31782 3	5922 9	N	5384	5335 0	49 8		-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289191	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11471	PERF.	11750	- 21735
02		234281 X	34187	-0-	-200094	-0-	26783 3	7404 9	N	6731	6669 0	62 8		-0-
03		40398 X	40398	-0-	-0-	-0-	31746 3	8652 9	N	7865	7802 0	63 8		-0-
04		35603 X	35603	-0-	-0-	-0-	27793 3	7810 9	N	7100	7029 0	71 8		-0-
05		37721 X	37721	-0-	-0-	-0-	29414 3	8307 9	N	7552	7484 0	68 8		-0-
06		34501 X	34501	-0-	-0-	-0-	26981 3	7520 9	N	6836	6787 0	49 8		-0-
07		37168 X	37168	-0-	-0-	-0-	29174 3	7994 9	N	7267	7212 0	55 8		-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289204	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL	DEPTH	10732	PERF.	11074	- 21274
02		42448 X	38517	-0-	-3931	-0-	30792 3	7725 9	N	7023	6966 0	57 8		-0-
03		52731 X	35789	-0-	-16942	-0-	28602 3	7187 9	N	6534	6466 0	68 8		-0-
04		51030 X	12926	-0-	-38104	-0-	9122 3	3804 9	N	3458	3325 0	133 8		-0-
05		52731 X	13781	-0-	-38950	-0-	10088 3	3693 9	N	3357	3291 0	66 8		-0-
06		43560 X	15846	-0-	-27714	-0-	11990 3	3856 9	N	3505	3433 0	72 8		-0-
07		42656 X	20899	-0-	-21757	-0-	16099 3	4800 9	N	4364	4290 0	74 8		-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289220	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11533	PERF.	11838	- 22079
02		34580 X	28705	-0-	-5875	-0-	21381 3	7324 9	N	6658	6601 0	57 8		-0-
03		36549 X	32306	-0-	-4243	-0-	24490 3	7816 9	N	7105	7051 0	54 8		-0-
04		35370 X	32209	-0-	-3161	-0-	24258 3	7951 9	N	7228	7159 0	69 8		-0-
05		33356 X	29830	-0-	-3526	-0-	22372 3	7458 9	N	6780	6724 0	56 8		-0-
06		32070 X	27706	-0-	-4364	-0-	20519 3	7187 9	N	6534	6490 0	44 8		-0-
07		33294 X	28063	-0-	-5231	-0-	20720 3	7343 9	N	6675	6628 0	47 8		-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	289237	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	11356	PERF.	11749	- 21764
02		33964 X	29773	-0-	-4191	-0-	23681 3	6092 9	N	5538	5474 0	64 8		-0-
03		36053 X	32728	-0-	-3325	-0-	26230 3	6498 9	N	5907	5844 0	63 8		-0-
04		34890 X	30994	-0-	-3896	-0-	24905 3	6089 9	N	5535	5459 0	76 8		-0-
05		33325 X	29874	-0-	-3451	-0-	23870 3	6004 9	N	5458	5397 0	61 8		-0-
06		31890 X	31205	-0-	-685	-0-	25335 3	5870 9	N	5336	5290 0	46 8		-0-
07		32953 X	25846	-0-	-7107	-0-	20313 3	5533 9	N	5030	4985 0	45 8		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
HICKORY 55-2-1 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289334	COMPL. DATE	11/03/2019	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.	12065	- 22006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		35364 X	29144	-0-	-6220	-0-	23687 3	5457 9	N	4961	4901 0	60 8	8	-0-
03		39153 X	33936	-0-	-5217	-0-	27877 3	6059 9	N	5508	5448 0	60 8	8	-0-
04		36900 X	34831	-0-	-2069	-0-	28806 3	6025 9	N	5477	5404 0	73 8	8	-0-
05		36549 X	35491	-0-	-1058	-0-	29456 3	6035 9	N	5486	5421 0	65 8	8	-0-
06		32910 X	31433	-0-	-1477	-0-	26108 3	5325 9	N	4841	4796 0	45 8	8	-0-
07		35991 X	32991	-0-	-3000	-0-	27397 3	5594 9	N	5085	5034 0	51 8	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289385	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	10360	- 22048
02		50148 X	38807	-0-	-11341	-0-	32074 3	6733 9	N	6121	6042 0	79 8	8	-0-
03		55521 X	54944	-0-	-577	-0-	45895 3	9049 9	N	8226	8115 0	111 8	8	-0-
04		52050 X	46824	-0-	-5226	-0-	39390 3	7434 9	N	6758	6645 0	113 8	8	-0-
05		53785 X	49128	-0-	-4657	-0-	41088 3	8040 9	N	7309	7242 0	67 8	8	-0-
06		53160 X	47558	-0-	-5602	-0-	39902 3	7656 9	N	6960	6885 0	75 8	8	-0-
07		54932 X	52604	-0-	-2328	-0-	44841 3	7763 9	N	7057	6963 0	94 8	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289386	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10602	- 22232
02		41888 X	31502	-0-	-10386	-0-	26956 3	4546 9	N	4133	4078 0	55 8	8	-0-
03		44891 X	44891	-0-	-0-	-0-	38894 3	5997 9	N	5452	5379 0	73 8	8	-0-
04		45129 X	45129	-0-	-0-	-0-	39336 3	5793 9	N	5266	5180 0	86 8	8	-0-
05		42191 X	26513	-0-	-15678	-0-	22897 3	3616 9	N	3287	3255 0	32 8	8	-0-
06		43440 X	34446	-0-	-8994	-0-	29917 3	4529 9	N	4117	4068 0	49 8	8	-0-
07		46624 X	506	-0-	-46118	-0-	228 3	278 9	N	253	243 0	10 8	8	-0-

ARCHER 56-2-5		WELL #:		2H	RRCID ->	289587	COMPL. DATE	12/31/2019	TOTAL	DEPTH	10390	PERF.	10975	- 15877
02		20748 X	15339	-0-	-5409	-0-	11877 3	3462 9	N	3147	3117 0	30 8	8	-0-
03		21669 X	14682	-0-	-6987	-0-	10355 3	4327 9	N	3934	3694 0	240 8	8	-0-
04		20460 X	2161	-0-	-18299	-0-	182 3	1979 9	N	1799	1635 0	164 8	8	-0-
05		19344 X	114	-0-	-19230	-0-	20 3	94 9	N	85	85 8	8	8	-0-
06		18720 X	7263	-0-	-11457	-0-	5676 3	1587 9	N	1443	1372 0	71 8	8	-0-
07		16988 X	5054	-0-	-11934	-0-	3712 3	1342 9	N	1220	1113 0	107 8	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289591	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10709	PERF.	11190	- 18690
02		20580 X	14983	-0-	-5597	-0-	12999 3	1984 9	N	1804	1781 0	23 8	8	-0-
03		22785 X	17779	-0-	-5006	-0-	15318 3	2461 9	N	2237	2212 0	25 8	8	-0-
04		19230 X	18037	-0-	-1193	-0-	15420 3	2617 9	N	2379	2352 0	27 8	8	-0-
05		17666 X	17666	-0-	-0-	-0-	14978 3	2688 9	N	2444	2429 0	15 8	8	-0-
06		17220 X	15268	-0-	-1952	-0-	13060 3	2208 9	N	2007	1988 0	19 8	8	-0-
07		18631 X	18547	-0-	-84	-0-	16024 3	2523 9	N	2294	2274 0	20 8	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289595	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10795	PERF.	11035	- 18161
02		30240 X	23743	-0-	-6497	-0-	19081 3	4662 9	N	4238	4185 0	53 8	8	-0-
03		34640 X	34640	-0-	-0-	-0-	29154 3	5486 9	N	4987	4905 0	82 8	8	-0-
04		33171 X	33171	-0-	-0-	-0-	28085 3	5086 9	N	4624	4538 0	86 8	8	-0-
05		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	32857 3	5486 9	N	4987	4935 0	52 8	8	-0-
06		34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	30329 3	4398 9	N	3998	3943 0	55 8	8	-0-
07		34627 X	29349	-0-	-5278	-0-	24820 3	4529 9	N	4117	4069 0	48 8	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	289611	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10976	PERF.	11265	- 18369
02		30660 X	22179	-0-	-8481	-0-	18554 3	3625 9	N	3295	3264 0	31 8	8	-0-
03		32829 X	28263	-0-	-4566	-0-	24027 3	4236 9	N	3851	3818 0	33 8	8	-0-
04		26550 X	24803	-0-	-1747	-0-	21171 3	3632 9	N	3302	3262 0	40 8	8	-0-
05		26660 X	24875	-0-	-1785	-0-	21043 3	3832 9	N	3484	3459 0	25 8	8	-0-
06		27360 X	20472	-0-	-6888	-0-	17686 3	2786 9	N	2533	2511 0	22 8	8	-0-
07		28272 X	25501	-0-	-2771	-0-	22155 3	3346 9	N	3042	3013 0	29 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	289612	COMPL.	DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.11572	- 18738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	4536	X	1580	-0-	-2956	-0-		1345	3	235	9	N	214	193	0	21 8 -0-
03	5022	X	2445	-0-	-2577	-0-		1606	3	839	9	N	763	739	0	24 8 -0-
04	3030	X	1113	-0-	-1917	-0-		743	3	370	9	N	336	309	0	27 8 -0-
05	3100	X	1042	-0-	-2058	-0-		711	3	331	9	N	301	278	0	23 8 -0-
06	2370	X	1168	-0-	-1202	-0-		680	3	488	9	N	444	427	0	17 8 -0-
07	2449	X	1619	-0-	-830	-0-		1072	3	547	9	N	497	476	0	21 8 -0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	289617	COMPL.	DATE	02/20/2020	TOTAL	DEPTH	11516	PERF.11173	- 18959		
02	25872	X	16991	-0-	-8881	-0-		14800	3	2191	9	N	1992	1959	0	33 8 -0-
03	28427	X	22677	-0-	-5750	-0-		18769	3	3908	9	N	3553	3533	0	20 8 -0-
04	25110	X	19827	-0-	-5283	-0-		15970	3	3857	9	N	3506	3481	0	25 8 -0-
05	24180	X	20962	-0-	-3218	-0-		17557	3	3405	9	N	3095	3076	0	19 8 -0-
06	21960	X	18053	-0-	-3907	-0-		14851	3	3202	9	N	2911	2892	0	19 8 -0-
07	22692	X	20422	-0-	-2270	-0-		16764	3	3658	9	N	3325	3302	0	23 8 -0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289636	COMPL.	DATE	01/25/2020	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.11910	- 19039		
02	60900	X	59932	-0-	-968	-0-		56204	3	3728	9	N	3389	3286	0	103 8 -0-
03	67425	X	50866	-0-	-16559	-0-		47562	3	3304	9	N	3004	2919	0	85 8 -0-
04	66960	X	62877	-0-	-4083	-0-		58957	3	3920	9	N	3564	3419	0	145 8 -0-
05	69192	X	62922	-0-	-6270	-0-		58984	3	3938	9	N	3580	3503	0	77 8 -0-
06	66960	X	58109	-0-	-8851	-0-		54363	3	3746	9	N	3405	3322	0	83 8 -0-
07	66340	X	59119	-0-	-7221	-0-		55450	3	3669	9	N	3335	3252	0	83 8 -0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289673	COMPL.	DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10870	PERF.11310	- 18894		
02	22344	X	16724	-0-	-5620	-0-		13604	3	3120	9	N	2836	2810	0	26 8 -0-
03	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-		18978	3	3193	9	N	2903	2867	0	36 8 -0-
04	18141	X	18141	-0-	-0-	-0-		15006	3	3135	9	N	2850	2817	0	33 8 -0-
05	18724	X	18401	-0-	-323	-0-		15174	3	3227	9	N	2934	2914	0	20 8 -0-
06	21450	X	18091	-0-	-3359	-0-		15015	3	3076	9	N	2796	2773	0	23 8 -0-
07	22165	X	18534	-0-	-3631	-0-		15300	3	3234	9	N	2940	2916	0	24 8 -0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	289674	COMPL.	DATE	03/02/2020	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.11116	- 18762		
02	19320	X	9299	-0-	-10021	-0-		6968	3	2331	9	N	2119	2088	0	31 8 -0-
03	21390	X	12168	-0-	-9222	-0-		9076	3	3092	9	N	2811	2780	0	31 8 -0-
04	12595	X	12595	-0-	-0-	-0-		9483	3	3112	9	N	2829	2788	0	41 8 -0-
05	12183	X	9136	-0-	-3047	-0-		6731	3	2405	9	N	2186	2155	0	31 8 -0-
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-		9019	3	2797	9	N	2543	2517	0	26 8 -0-
07	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-		10119	3	3168	9	N	2880	2848	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		
02	19264	X	16544	-0-	-2720	-0-		13410	3	3134	9	N	2849	2814	0	35 8 -0-
03	21328	X	14916	-0-	-6412	-0-		11800	3	3116	9	N	2833	2803	0	30 8 -0-
04	20040	X	15132	-0-	-4908	-0-		11884	3	3248	9	N	2953	2912	0	41 8 -0-
05	19995	X	17123	-0-	-2872	-0-		13838	3	3285	9	N	2986	2949	0	37 8 -0-
06	17730	X	14925	-0-	-2805	-0-		12118	3	2807	9	N	2552	2525	0	27 8 -0-
07	18321	X	15491	-0-	-2830	-0-		12553	3	2938	9	N	2671	2641	0	30 8 -0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		3H	RRCID ->	289704	COMPL.	DATE	02/27/2020	TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11661	- 18334		
02	14700	X	12179	-0-	-2521	-0-		9986	3	2193	9	N	1994	1962	0	32 8 -0-
03	16275	X	15784	-0-	-491	-0-		12550	3	3234	9	N	2940	2908	0	32 8 -0-
04	15750	X	14959	-0-	-791	-0-		12099	3	2860	9	N	2600	2561	0	39 8 -0-
05	14552	X	14552	-0-	-0-	-0-		11846	3	2706	9	N	2460	2430	0	30 8 -0-
06	15270	X	10614	-0-	-4656	-0-		8721	3	1893	9	N	1721	1704	0	17 8 -0-
07	15779	X	12139	-0-	-3640	-0-		9674	3	2465	9	N	2241	2218	0	23 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BULLHEAD 55-1-22 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	289722	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL	DEPTH	11548	PERF.	11763	- 18356
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		70740 X	20016	-0-	-50724	-0-	15005 3	5011 9	N	4555	4523 0	32 8	8	-0-
03		23745 X	23745	-0-	-0-	-0-	17546 3	6199 9	N	5635	5603 0	32 8	8	-0-
04		22049 X	22049	-0-	-0-	-0-	16666 3	5383 9	N	4894	4858 0	36 8	8	-0-
05		22165 X	21860	-0-	-305	-0-	16119 3	5741 9	N	5219	5190 0	29 8	8	-0-
06		22980 X	16649	-0-	-6331	-0-	14662 3	1987 9	N	1806	1786 0	20 8	8	-0-
07		23746 X	20812	-0-	-2934	-0-	16104 3	4708 9	N	4280	4257 0	23 8	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289779	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL	DEPTH	11291	PERF.	11585	- 19262
02		21392 X	16618	-0-	-4774	-0-	13699 3	2919 9	N	2654	2635 0	19 8	8	-0-
03		23064 X	22932	-0-	-132	-0-	19310 3	3622 9	N	3293	3272 0	21 8	8	-0-
04		22320 X	20383	-0-	-1937	-0-	16994 3	3389 9	N	3081	3056 0	25 8	8	-0-
05		23064 X	21566	-0-	-1498	-0-	18181 3	3385 9	N	3077	3055 0	22 8	8	-0-
06		22200 X	15738	-0-	-6462	-0-	12980 3	2758 9	N	2507	2493 0	14 8	8	-0-
07		22940 X	18249	-0-	-4691	-0-	15062 3	3187 9	N	2897	2879 0	18 8	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289796	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	11299	PERF.	11653	- 18683
02		23408 X	17325	-0-	-6083	-0-	14703 3	2622 9	N	2384	2365 0	19 8	8	-0-
03		25637 X	22987	-0-	-2650	-0-	19486 3	3501 9	N	3183	3160 0	23 8	8	-0-
04		24810 X	22032	-0-	-2778	-0-	18783 3	3249 9	N	2954	2928 0	26 8	8	-0-
05		25637 X	22171	-0-	-3466	-0-	18853 3	3318 9	N	3016	2992 0	24 8	8	-0-
06		23760 X	15837	-0-	-7923	-0-	13279 3	2558 9	N	2325	2310 0	15 8	8	-0-
07		23002 X	20910	-0-	-2092	-0-	17916 3	2994 9	N	2722	2699 0	23 8	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	289829	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10296	PERF.	10700	- 18382
02		29372 X	23655	-0-	-5717	-0-	19546 3	4109 9	N	3735	3686 0	49 8	8	-0-
03		30442 X	26085	-0-	-4357	-0-	22132 3	3953 9	N	3594	3543 0	51 8	8	-0-
04		27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	23620 3	3964 9	Y	3604	3549 0	55 8	8	-0-
05		27249 X	26172	-0-	-1077	-0-	22359 3	3813 9	Y	3466	3425 0	41 8	8	-0-
06		26370 X	23171	-0-	-3199	-0-	19705 3	3466 9	Y	3151	3102 0	49 8	8	-0-
07		28489 X	23343	-0-	-5146	-0-	19358 3	3985 9	Y	3623	3586 0	37 8	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	289858	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL	DEPTH	10339	PERF.	10712	- 18280
02		26544 X	22243	-0-	-4301	-0-	18721 3	3522 9	N	3202	3161 0	41 8	8	-0-
03		44862 X	44862	-0-	-0-	-0-	21599 3	23263 9	N	21148	21107 0	41 8	8	-0-
04		26490 X	24569	-0-	-1921	-0-	20834 3	3735 9	Y	3395	3344 0	51 8	8	-0-
05		25668 X	23930	-0-	-1738	-0-	20125 3	3805 9	Y	3459	3420 0	39 8	8	-0-
06		36780 X	22895	-0-	-13885	-0-	19290 3	3605 9	Y	3277	3235 0	42 8	8	-0-
07		38006 X	24358	-0-	-13648	-0-	20049 3	4309 9	Y	3917	3877 0	40 8	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	289894	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11517	- 19161
02		28448 X	25703	-0-	-2745	-0-	20708 3	4995 9	N	4541	4507 0	34 8	8	-0-
03		29261 X	29261	-0-	-0-	-0-	24001 3	5260 9	N	4782	4750 0	32 8	8	-0-
04		27120 X	26044	-0-	-1076	-0-	21362 3	4682 9	N	4256	4219 0	37 8	8	-0-
05		28458 X	27075	-0-	-1383	-0-	21849 3	5226 9	N	4751	4719 0	32 8	8	-0-
06		28320 X	16322	-0-	-11998	-0-	13736 3	2586 9	N	2351	2337 0	14 8	8	-0-
07		29264 X	23589	-0-	-5675	-0-	18852 3	4737 9	N	4306	4279 0	27 8	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289938	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10910	- 17916
02		33880 X	25075	-0-	-8805	-0-	20088 3	4987 9	N	4534	4491 0	43 8	8	-0-
03		37510 X	27432	-0-	-10078	-0-	22040 3	5392 9	N	4902	4854 0	48 8	8	-0-
04		29760 X	20429	-0-	-9331	-0-	16429 3	4000 9	N	3636	3563 0	73 8	8	-0-
05		30752 X	18983	-0-	-11769	-0-	15055 3	3928 9	N	3571	3541 0	30 8	8	-0-
06		27390 X	19235	-0-	-8155	-0-	15257 3	3978 9	N	3616	3582 0	34 8	8	-0-
07		27776 X	23311	-0-	-4465	-0-	18660 3	4651 9	N	4228	4189 0	39 8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289972	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	11928 - 19617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		31388 X	506	-0-	-30882	-0-	410 3	96 9	N	87	87	0	-0-
03		29209 X	29209	-0-	-0-	-0-	23360 3	5849 9	N	5317	5272	0	45 8
04		33070 X	33070	-0-	-0-	-0-	27165 3	5905 9	N	5368	5317	0	51 8
05		32648 X	32648	-0-	-0-	-0-	27030 3	5618 9	N	5107	5066	0	41 8
06		28260 X	27968	-0-	-292	-0-	23041 3	4927 9	N	4479	4449	0	30 8
07		34162 X	30065	-0-	-4097	-0-	24767 3	5298 9	N	4816	4782	0	34 8

SABINE PASS 53-4-4 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289993	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL	DEPTH	11044	PERF.	11355 - 16911
02		19880 X	14970	-0-	-4910	-0-	13136 3	1834 9	N	1667	1636	0	31 8
03		17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	16243 3	1703 9	N	1548	1517	0	31 8
04		16031 X	16031	-0-	-0-	-0-	14505 3	1526 9	N	1387	1352	0	35 8
05		19986 X	19986	-0-	-0-	-0-	15962 3	4024 9	N	3658	3636	0	22 8
06		18159 X	18159	-0-	-0-	-0-	14781 3	3378 9	N	3071	3045	0	26 8
07		17949 X	16402	-0-	-1547	-0-	12219 3	4183 9	N	3803	3779	0	24 8

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290006	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL	DEPTH	11535	PERF.	11977 - 22209
02		38108 X	34188	-0-	-3920	-0-	28572 3	5616 9	N	5105	5051	0	54 8
03		40858 X	37389	-0-	-3469	-0-	31067 3	6322 9	N	5747	5693	0	54 8
04		37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	31064 3	6050 9	N	5500	5433	0	67 8
05		38347 X	28223	-0-	-10124	-0-	22886 3	5337 9	N	4852	4800	0	52 8
06		37110 X	25665	-0-	-11445	-0-	21041 3	4624 9	N	4204	4167	0	37 8
07		38347 X	36527	-0-	-1820	-0-	30289 3	6238 9	N	5671	5619	0	52 8

MOON STATE 55-3-5 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290045	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	10620	PERF.	10860 - 18542
02		35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	29651 3	5640 9	N	5127	5050	0	77 8
03		39563 X	39563	-0-	-0-	-0-	33153 3	6410 9	N	5827	5741	0	86 8
04		40963 X	40963	-0-	-0-	-0-	34609 3	6354 9	N	5776	5657	0	119 8
05		41549 X	41549	-0-	-0-	-0-	35260 3	6289 9	N	5717	5651	0	66 8
06		38280 X	36502	-0-	-1778	-0-	30992 3	5510 9	N	5009	4942	0	67 8
07		42315 X	34544	-0-	-7771	-0-	28692 3	5852 9	N	5320	5250	0	70 8

POPLAR 55-1-24 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290064	COMPL. DATE	03/22/2020	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.	12000 - 22328
02		31024 X	26128	-0-	-4896	-0-	21389 3	4739 9	N	4308	4273	0	35 8
03		31899 X	30005	-0-	-1894	-0-	24547 3	5458 9	N	4962	4927	0	35 8
04		30480 X	27579	-0-	-2901	-0-	23115 3	4464 9	N	4058	4018	0	40 8
05		28923 X	27573	-0-	-1350	-0-	22441 3	5132 9	N	4665	4628	0	37 8
06		33884 X	33884	-0-	-0-	-0-	28064 3	5820 9	N	5291	5262	0	29 8
07		30008 X	587	-0-	-29421	-0-	39 3	548 9	N	498	495	0	3 8

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290066	COMPL. DATE	03/09/2020	TOTAL	DEPTH	11432	PERF.	11697 - 19376
02		105766 X	24324	-0-	-81442	-0-	20600 3	3724 9	N	3385	3343	0	42 8
03		33449 X	27614	-0-	-5835	-0-	23207 3	4407 9	N	4006	3963	0	43 8
04		30000 X	24631	-0-	-5369	-0-	20474 3	4157 9	N	3779	3726	0	53 8
05		28241 X	23629	-0-	-4612	-0-	19559 3	4070 9	N	3700	3655	0	45 8
06		22440 X	15979	-0-	-6461	-0-	13480 3	2499 9	N	2272	2247	0	25 8
07		27621 X	18371	-0-	-9250	-0-	15208 3	3163 9	N	2875	2842	0	33 8

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	290067	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL	DEPTH	11582	PERF.	11995 - 19685
02		26712 X	12225	-0-	-14487	-0-	7933 3	4292 9	N	3902	3865	0	37 8
03		27776 X	14858	-0-	-12918	-0-	9888 3	4970 9	N	4518	4480	0	38 8
04		22980 X	13449	-0-	-9531	-0-	8953 3	4496 9	N	4087	4042	0	45 8
05		17856 X	10956	-0-	-6900	-0-	6742 3	4214 9	N	3831	3792	0	39 8
06		23063 X	23063	-0-	-0-	-0-	19339 3	3724 9	N	3385	3357	0	28 8
07		24978 X	24978	-0-	-0-	-0-	20754 3	4224 9	N	3840	3807	0	33 8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290068		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11858		- 21824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	37912	X	36547	-0-	-1365	-0-	29600 3	6947 9	N	6315	6274 0	41 8	-0-
03	41137	X	38333	-0-	-2804	-0-	31282 3	7051 9	N	6410	6369 0	41 8	-0-
04	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	31247 3	6790 9	N	6173	6123 0	50 8	-0-
05	40455	X	35930	-0-	-4525	-0-	29229 3	6701 9	N	6092	6048 0	44 8	-0-
06	39150	X	33728	-0-	-5422	-0-	27724 3	6004 9	N	5458	5426 0	32 8	-0-
07	40455	X	38155	-0-	-2300	-0-	31741 3	6414 9	N	5831	5795 0	36 8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290104		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 11409		PERF.11723		- 19413	
02	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	23434 3	4123 9	N	3748	3696 0	52 8	-0-
03	28644	X	25529	-0-	-3115	-0-	21307 3	4222 9	N	3838	3790 0	48 8	-0-
04	27720	X	23559	-0-	-4161	-0-	19686 3	3873 9	N	3521	3464 0	57 8	-0-
05	30504	X	22220	-0-	-8284	-0-	18593 3	3627 9	N	3297	3249 0	48 8	-0-
06	29520	X	17822	-0-	-11698	-0-	14816 3	3006 9	N	2733	2699 0	34 8	-0-
07	30504	X	18303	-0-	-12201	-0-	14940 3	3363 9	N	3057	3019 0	38 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290109		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 10646		PERF.11588		- 18904	
02	26768	X	22471	-0-	-4297	-0-	18457 3	4014 9	N	3649	3575 0	74 8	-0-
03	26784	X	23189	-0-	-3595	-0-	19105 3	4084 9	N	3713	3642 0	71 8	-0-
04	27272	X	27272	-0-	-0-	-0-	22940 3	4332 9	N	3938	3846 0	92 8	-0-
05	27497	X	23894	-0-	-3603	-0-	20018 3	3876 9	N	3524	3478 0	46 8	-0-
06	26610	X	18319	-0-	-8291	-0-	15140 3	3179 9	N	2890	2848 0	42 8	-0-
07	28179	X	17743	-0-	-10436	-0-	14391 3	3352 9	N	3047	3004 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	
02	28448	X	24119	-0-	-4329	-0-	20628 3	3491 9	N	3174	3131 0	43 8	-0-
03	31434	X	24169	-0-	-7265	-0-	20717 3	3452 9	N	3138	3094 0	44 8	-0-
04	29250	X	24048	-0-	-5202	-0-	20562 3	3486 9	N	3169	3113 0	56 8	-0-
05	27838	X	21546	-0-	-6292	-0-	18771 3	2775 9	N	2523	2486 0	37 8	-0-
06	26310	X	12163	-0-	-14147	-0-	11244 3	919 9	N	835	797 0	38 8	-0-
07	26691	X	8625	-0-	-18066	-0-	7922 3	703 9	N	639	602 0	37 8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290117		COMPL. DATE 05/08/2020		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11011		- 18327	
02	25760	X	21792	-0-	-3968	-0-	18809 3	2983 9	N	2712	2676 0	36 8	-0-
03	27807	X	22153	-0-	-5654	-0-	19315 3	2838 9	N	2580	2543 0	37 8	-0-
04	25710	X	22943	-0-	-2767	-0-	19877 3	3066 9	N	2787	2739 0	48 8	-0-
05	25513	X	24050	-0-	-1463	-0-	20983 3	3067 9	N	2788	2761 0	27 8	-0-
06	23640	X	21885	-0-	-1755	-0-	19349 3	2536 9	N	2305	2279 0	26 8	-0-
07	24118	X	23751	-0-	-367	-0-	20796 3	2955 9	N	2686	2657 0	29 8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290141		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 11355		PERF.10975		- 19299	
02	99197	X	16640	-0-	-82557	-0-	14288 3	2352 9	N	2138	2096 0	42 8	-0-
03	27652	X	16744	-0-	-10908	-0-	13926 3	2818 9	N	2562	2523 0	39 8	-0-
04	33150	X	14608	-0-	-18542	-0-	12027 3	2581 9	N	2346	2302 0	44 8	-0-
05	34255	X	14829	-0-	-19426	-0-	12203 3	2626 9	N	2387	2347 0	40 8	-0-
06	33150	X	10739	-0-	-22411	-0-	9042 3	1697 9	N	1543	1519 0	24 8	-0-
07	18414	X	13162	-0-	-5252	-0-	10739 3	2423 9	N	2203	2172 0	31 8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290150		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11862		- 19829	
02	9156	X	7386	-0-	-1770	-0-	6239 3	1147 9	N	1043	1004 0	39 8	-0-
03	9486	X	6641	-0-	-2845	-0-	4818 3	1823 9	N	1657	1621 0	36 8	-0-
04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	7425 3	1690 9	N	1536	1494 0	42 8	-0-
05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	7825 3	1683 9	N	1530	1495 0	35 8	-0-
06	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	6551 3	1377 9	N	1252	1230 0	22 8	-0-
07	9424	X	8010	-0-	-1414	-0-	6356 3	1654 9	N	1504	1475 0	29 8	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02		29624 X	26679	-0-	-2945	-0-	22652 3	4027 9	N	3661	3607 0	54 8	-0-		
03		32798 X	28221	-0-	-4577	-0-	24068 3	4153 9	N	3775	3715 0	60 8	-0-		
04		31740 X	27858	-0-	-3882	-0-	23913 3	3945 9	N	3586	3517 0	69 8	-0-		
05		29543 X	27700	-0-	-1843	-0-	23815 3	3885 9	N	3532	3494 0	38 8	-0-		
06		28590 X	22898	-0-	-5692	-0-	19749 3	3149 9	N	2863	2827 0	36 8	-0-		
07		29543 X	25220	-0-	-4323	-0-	21602 3	3618 9	N	3289	3251 0	38 8	-0-		

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584															
02		83577 X	19610	-0-	-63967	-0-	15640 3	3970 9	N	3609	3581 0	28 8	-0-		
03		24056 X	22799	-0-	-1257	-0-	18819 3	3980 9	N	3618	3590 0	28 8	-0-		
04		27189 X	27189	-0-	-0-	-0-	23047 3	4142 9	N	3765	3728 0	37 8	-0-		
05		28824 X	28824	-0-	-0-	-0-	24622 3	4202 9	N	3820	3786 0	34 8	-0-		
06		25109 X	25109	-0-	-0-	-0-	21593 3	3516 9	N	3196	3172 0	24 8	-0-		
07		28086 X	26775	-0-	-1311	-0-	22809 3	3966 9	N	3605	3578 0	27 8	-0-		

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525															
02		T. A.	9828	-0-	9828	9828	79 2	6830 3	Y	2639	2612 0	195			
03		T. A.	13777	-0-	13777	23605	16 4	2903 9							
04		T. A.	18009	-0-	18009	41614	52 2	9223 3	Y	4089	4055 0	229			
05		T. A.	18871	-0-	18871	60485	4 4	4498 9							
06		79457 X	18972	-0-	-60485	-0-	7 4	5498 9							
07		19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	66 2	13300 3	Y	4998	4995 0	243			

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915															
02		26882 X	26882	-0-	-0-	-0-	22914 3	3968 9	N	3607	3565 0	42 8	-0-		
03		25984 X	25984	-0-	-0-	-0-	22241 3	3743 9	N	3403	3361 0	42 8	-0-		
04		30210 X	27967	-0-	-2243	-0-	24019 3	3948 9	N	3589	3534 0	55 8	-0-		
05		31217 X	27988	-0-	-3229	-0-	24181 3	3807 9	N	3461	3430 0	31 8	-0-		
06		30210 X	22284	-0-	-7926	-0-	19337 3	2947 9	N	2679	2651 0	28 8	-0-		
07		29760 X	25892	-0-	-3868	-0-	22234 3	3658 9	N	3325	3292 0	33 8	-0-		

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052															
02		26824 X	5814	-0-	-21010	-0-	588 1	3118 3	Y	1916	1876 0	40 8	-0-		
03		29698 X	5731	-0-	-23967	-0-	2108 9								
04		22590 X	3904	-0-	-18686	-0-	937 1	1954 3	Y	2582	2513 0	69 8	-0-		
05		17143 X	5837	-0-	-11306	-0-	2840 9								
06		15870 X	8767	-0-	-7103	-0-	1011 1	101 3	Y	2538	2467 0	71 8	-0-		
07		15987 X	15987	-0-	-0-	-0-	2792 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT //CONT.// 020528																
WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE			
02	16016 X	4993	-0-	-11023	-0-	398	1	2200	3	Y	2177	2156	0	21	8	-0-
						2395	9									
03	19964 X	5760	-0-	-14204	-0-	762	1	1736	3	Y	2965	2923	0	42	8	-0-
						3262	9									
04	19320 X	3835	-0-	-15485	-0-	650	1	216	3	Y	2699	2654	0	45	8	-0-
						2969	9									
05	19964 X	4951	-0-	-15013	-0-	646	1	1402	3	Y	2639	2615	0	24	8	-0-
						2903	9									
06	16650 X	5833	-0-	-10817	-0-	562	1	3556	3	Y	1559	1540	0	19	8	-0-
						1715	9									
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	1098	1	6299	3	Y	2344	2319	0	25	8	-0-
						2578	9									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261																
02	16604 X	6007	-0-	-10597	-0-	404	1	2082	3	Y	3201	3161	0	40	8	-0-
						3521	9									
03	19685 X	7787	-0-	-11898	-0-	837	1	1897	3	Y	4594	4523	0	71	8	-0-
						5053	9									
04	19050 X	5825	-0-	-13225	-0-	674	1	242	3	Y	4463	4389	0	74	8	-0-
						4909	9									
05	19685 X	7119	-0-	-12566	-0-	722	1	1569	3	Y	4389	4349	0	40	8	-0-
						4828	9									
06	16560 X	7766	-0-	-8794	-0-	622	1	3959	3	Y	2895	2864	0	31	8	-0-
						3185	9									
07	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-	1390	1	7962	3	Y	4126	4079	0	47	8	-0-
						4539	9									

BECKER 6-29 UNIT A																
WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856																
02	T. A.	13147	-0-	13147	13147	104	2	8998	3	Y	3658	3623	0			270
						21	4	4024	9							
03	T. A.	16284	-0-	16284	29431	60	2	10636	3	Y	5075	5061	0			284
						5	4	5583	9							
04	T. A.	18947	-0-	18947	48378	14138	3	4809	9	Y	4372	4421	0			235
05	66485 X	18107	-0-	-48378	-0-	66	2	13252	3	Y	4347	4371	0			211
						7	4	4782	9							
06	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	13681	3	5001	9	Y	4546	4536	0			221
07	19592 X	18626	-0-	-966	-0-	13690	3	4936	9	Y	4487	4485	0			223

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430																
02	33376 X	21682	-0-	-11694	-0-	17258	3	4424	9	N	4022	3963	0	59	8	-0-
03	28427 X	23265	-0-	-5162	-0-	18612	3	4653	9	N	4230	4148	0	82	8	-0-
04	26040 X	24899	-0-	-1141	-0-	20203	3	4696	9	N	4269	4163	0	106	8	-0-
05	25451 X	22749	-0-	-2702	-0-	18409	3	4340	9	N	3945	3895	0	50	8	-0-
06	24630 X	18672	-0-	-5958	-0-	14924	3	3748	9	N	3407	3363	0	44	8	-0-
07	25730 X	18911	-0-	-6819	-0-	14916	3	3995	9	N	3632	3585	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
BECKER 6-29 UNIT A													
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 020528													
WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	13272	-0-	13272	13272	105 2	9072 3	Y	3704	3669 0		273
							21 4	4074 9					
03		T. A.	18380	-0-	18380	31652	71 2	12701 3	Y	5093	5081 0		285
							6 4	5602 9					
04		T. A.	16345	-0-	16345	47997	12506 3	3839 9	Y	3490	3588 0		187
05		62482 X	14485	-0-	-47997	-0-	55 2	10988 3	Y	3124	3159 0		152
							6 4	3436 9					
06		17790 X	15304	-0-	-2486	-0-	11697 3	3607 9	Y	3279	3272 0		159
07		18383 X	15568	-0-	-2815	-0-	11998 3	3570 9	Y	3245	3243 0		161

HEMLOCK 55-1-23 UNIT													
WELL #: 4H RRCID -> 290289 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11496 - 19146													
02		24864 X	20047	-0-	-4817	-0-	16040 3	4007 9	N	3643	3604 0	39 8	-0-
03		27528 X	26198	-0-	-1330	-0-	20993 3	5205 9	N	4732	4692 0	40 8	-0-
04		26430 X	25478	-0-	-952	-0-	20561 3	4917 9	N	4470	4420 0	50 8	-0-
05		26350 X	18411	-0-	-7939	-0-	14691 3	3720 9	N	3382	3346 0	36 8	-0-
06		25500 X	13615	-0-	-11885	-0-	10767 3	2848 9	N	2589	2566 0	23 8	-0-
07		26319 X	14277	-0-	-12042	-0-	11836 3	2441 9	N	2219	2190 0	29 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT													
WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330													
02		40264 X	318	-0-	-39946	-0-	19 3	299 9	Y	272	246 0	26 8	-0-
03		44578 X	-0-	-0-	-44578	-0-			Y	18	18 8		-0-
04		21300 X	-0-	-0-	-21300	-0-			Y	1	1 8		-0-
05		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			Y	-0-			-0-
06		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	1	1 8		-0-
07		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B													
WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937													
02		14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	10377 3	3717 9	Y	3379	3362 0	17 8	-0-
03		16596 X	16596	-0-	-0-	-0-	13253 3	3343 9	Y	3039	3020 0	19 8	-0-
04		17164 X	17164	-0-	-0-	-0-	13713 3	3451 9	Y	3137	3112 0	25 8	-0-
05		15593 X	12521	-0-	-3072	-0-	9940 3	2581 9	Y	2346	2330 0	16 8	-0-
06		16050 X	10898	-0-	-5152	-0-	8533 3	2365 9	Y	2150	2139 0	11 8	-0-
07		17732 X	13593	-0-	-4139	-0-	10674 3	2919 9	Y	2654	2640 0	14 8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A													
WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652													
02		28980 X	23743	-0-	-5237	-0-	18683 3	5060 9	Y	4600	4550 0	50 8	-0-
03		30845 X	25810	-0-	-5035	-0-	20321 3	5489 9	Y	4990	4943 0	47 8	-0-
04		29850 X	24465	-0-	-5385	-0-	19464 3	5001 9	Y	4546	4491 0	55 8	-0-
05		26288 X	26150	-0-	-138	-0-	20666 3	5484 9	Y	4985	4934 0	51 8	-0-
06		25440 X	24408	-0-	-1032	-0-	20287 3	4121 9	Y	3746	3713 0	33 8	-0-
07		26288 X	21441	-0-	-4847	-0-	16884 3	4557 9	Y	4143	4103 0	40 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B													
WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121													
02		16772 X	10317	-0-	-6455	-0-	7381 3	2936 9	Y	2669	2642 0	27 8	-0-
03		18569 X	8591	-0-	-9978	-0-	5106 3	3485 9	Y	3168	3137 0	31 8	-0-
04		14190 X	9141	-0-	-5049	-0-	5900 3	3241 9	Y	2946	2909 0	37 8	-0-
05		14508 X	8840	-0-	-5668	-0-	6236 3	2604 9	Y	2367	2340 0	27 8	-0-
06		11040 X	8501	-0-	-2539	-0-	6478 3	2023 9	Y	1839	1822 0	17 8	-0-
07		11408 X	10453	-0-	-955	-0-	7767 3	2686 9	Y	2442	2417 0	25 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 290496		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	20272	X	11077	-0-	-9195	-0-	9671 3	1406 9	Y	Y	1278	1254 0	24 8		-0-	
03	20832	X	19972	-0-	-860	-0-	17353 3	2619 9	Y	Y	2381	2354 0	27 8		-0-	
04	20130	X	20017	-0-	-113	-0-	17380 3	2637 9	Y	Y	2397	2366 0	31 8		-0-	
05	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	17955 3	2726 9	Y	Y	2478	2452 0	26 8		-0-	
06	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	18907 3	2224 9	Y	Y	2022	2005 0	17 8		-0-	
07	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	18923 3	2728 9	Y	Y	2480	2457 0	23 8		-0-	

SILVERTIP 76-7 UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 290498		COMPL. DATE 10/24/2018		TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392								
02	19432	X	14801	-0-	-4631	-0-	11217 3	3584 9	Y	Y	3258	3235 0	23 8		-0-	
03	21514	X	15302	-0-	-6212	-0-	11423 3	3879 9	Y	Y	3526	3505 0	21 8		-0-	
04	20820	X	15827	-0-	-4993	-0-	12142 3	3685 9	Y	Y	3350	3323 0	27 8		-0-	
05	16926	X	14720	-0-	-2206	-0-	11125 3	3595 9	Y	Y	3268	3245 0	23 8		-0-	
06	15870	X	15488	-0-	-382	-0-	11881 3	3607 9	Y	Y	3279	3260 0	19 8		-0-	
07	16399	X	15180	-0-	-1219	-0-	11536 3	3644 9	Y	Y	3313	3293 0	20 8		-0-	

LARAMIE 55-4-13		WELL #: 1H		RRCID -> 290500		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193								
02	5264	X	258	-0-	-5006	-0-	243 3	15 9	N	N	14	14 8			-0-	
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	N	34	34 8			-0-	
04	3930	X	129	-0-	-3801	-0-	24 3	105 9	N	N	95	70 0	25 8		-0-	
05	279	X	31	-0-	-248	-0-	30 3	1 9	N	N	1	1 8			-0-	
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-			N	N	1	1 8			-0-	
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-			N	N	1	1 8			-0-	

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290501		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368								
02	13720	X	11244	-0-	-2476	-0-	6550 2	127 4	Y	Y	4152	4096 0	28 8		105	
							4567 9									
03	13874	X	13874	-0-	-0-	-0-	9395 2	131 4	Y	Y	3953	3977 0			81	
							4348 9									
04	12990	X	12724	-0-	-266	-0-	8666 2	113 4	Y	Y	3586	3592 0			75	
							3945 9									
05	12462	X	12252	-0-	-210	-0-	7176 2	129 4	Y	Y	4497	4471 0	30 8		71	
							4947 9									
06	13440	X	11354	-0-	-2086	-0-	4017 2	258 4	Y	Y	6435	6391 0	17 8		98	
							7079 9									
07	13888	X	8073	-0-	-5815	-0-	6526 2	82 4	Y	Y	1332	1363 0	24 8		43	
							1465 9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 290510		COMPL. DATE 10/02/2016		TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621								
02	21028	X	18720	-0-	-2308	-0-	15410 3	3310 9	Y	Y	3009	2973 0	36 8		159	
03	23281	X	21561	-0-	-1720	-0-	17652 3	3909 9	Y	Y	3554	3554 0	20 8		139	
04	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	18671 3	4103 9	Y	Y	3730	3678 0	46 8		145	
05	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	18750 3	4102 9	Y	Y	3729	3717 0	27 8		130	
06	22020	X	21027	-0-	-993	-0-	17323 3	3704 9	Y	Y	3367	3320 0	42 8		135	
07	23529	X	19425	-0-	-4104	-0-	15781 3	3644 9	Y	Y	3313	3287 0	36 8		125	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
TEMIN UNIT 2-27		WELL #: 1H		RRCID ->	290522	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL	DEPTH	10721	PERF.	11041	-	15196
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	6636 X	1979	-0-	-4657	-0-	1550	3	18	4	Y	374	403	0	3 8 76
03	5332 X	879	-0-	-4453	-0-	411 629	3 3	11	4	Y	217	230	0	2 8 61
04	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	239 5714	9 3	76	4	Y	1476	1318	0	17 8 202
05	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	1624 5864	9 3	76	4	Y	1368	1374	0	13 8 183
06	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	1505 5217	9 3	67	4	Y	1100	1098	0	19 8 166
07	7657 X	6635	-0-	-1022	-0-	1210 5557	9 3	60	4	Y	925	923	0	19 8 149
						1018	9							
REED TRUST 55-1-46		WELL #: 1H		RRCID ->	290565	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL	DEPTH	11324	PERF.	11528	-	15019
02	11060 X	5412	-0-	-5648	-0-	3058	2	92	4	Y	2056	2069	0	9 8 52
03	12245 X	9127	-0-	-3118	-0-	2262 5724	9 2	137	4	Y	2969	2945	0	15 8 61
04	11850 X	11340	-0-	-510	-0-	3266 6995	9 3	747	4	Y	3271	3241	0	23 8 68
05	11222 X	4130	-0-	-7092	-0-	3598 2089	9 3	115	4	Y	1751	1753	0	39 8 27
06	10860 X	4106	-0-	-6754	-0-	1926 1486	9 3	234	4	Y	2169	2121	0	42 8 33
07	11718 X	1049	-0-	-10669	-0-	2386 619	9 3	31	4	Y	363	370	0	14 8 12
						399	9							
CORNELL UNIT 34-189		WELL #: 1H		RRCID ->	290568	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL	DEPTH	11188	PERF.	11452	-	15800
02	7756 X	3596	-0-	-4160	-0-	2802	2	794	9	Y	722	687	0	38 8 5
03	7440 X	5265	-0-	-2175	-0-	4356	2	909	9	Y	826	777	0	49 8 5
04	6390 X	4793	-0-	-1597	-0-	4147	2	646	9	Y	587	546	0	43 8 3
05	6603 X	6152	-0-	-451	-0-	4951	2	1201	9	Y	1092	1046	0	44 8 5
06	6390 X	5920	-0-	-470	-0-	4656	2	1264	9	Y	1149	1101	0	45 8 8
07	5270 X	1680	-0-	-3590	-0-	1461	2	219	9	Y	199	166	0	40 8 1
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A		WELL #: 3H		RRCID ->	290690	COMPL. DATE	08/13/2020	TOTAL	DEPTH	11424	PERF.	10824	-	18898
02	16184 X	13900	-0-	-2284	-0-	10839	3	3061	9	N	2783	2760	0	23 8 -0-
03	17918 X	13672	-0-	-4246	-0-	10527	3	3145	9	N	2859	2838	0	21 8 -0-
04	16230 X	12722	-0-	-3508	-0-	9843	3	2879	9	N	2617	2588	0	29 8 -0-
05	16647 X	14003	-0-	-2644	-0-	11421	3	2582	9	N	2347	2320	0	27 8 -0-
06	14970 X	12454	-0-	-2516	-0-	9800	3	2654	9	N	2413	2394	0	19 8 -0-
07	15376 X	12926	-0-	-2450	-0-	10126	3	2800	9	N	2545	2524	0	21 8 -0-
FIELDER STATE 2-10		WELL #: 1H		RRCID ->	290692	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	11490	-	14995
02	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1233	2	466	9	N	424	348	1	27 8 228
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1639	2	451	9	N	410	371	1	267
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	1814	2	545	9	N	495	550	1	3 8 209
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	30			239
06	1800 N	378	-0-	-1422	-0-	266	2	112	9	N	102			341
07	3100 N	3329	-0-	229	229	2877	2	452	9	N	411	554	1	198

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
ROBERTSON STATE UNIT 2-7														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 290703 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11134 - 20275														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		8988 X	8474	-0-	-514	-0-	5392 3	127 4	Y	2686	2665 0	19 8		43
							2955 9							
03		10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	7317 3	124 4	Y	2587	2571 0	21 8		38
							2846 9							
04		11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	8061 3	152 4	Y	3200	2686 0	494 1		44
							3520 9				14 8			
05		15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	11427 3	164 4	Y	3342	3089 0	234 1		46
							3676 9				17 8			
06		14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	10486 3	153 4	Y	3179	3114 0	30 1		60
							3497 9				21 8			
07		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	9572 3	141 4	Y	2923	2644 0	273 1		46
							3215 9				20 8			
RED BLUFF 57-38														
WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650														
02		16744 X	10051	-0-	-6693	-0-	8493 2	1558 9	Y	1416	1408 0	7 8		83
03		17019 X	13792	-0-	-3227	-0-	11329 2	2463 9	Y	2239	2172 0	3 8		147
04		15150 X	13274	-0-	-1876	-0-	10543 2	2731 9	Y	2483	2489 0			141
05		13547 X	6557	-0-	-6990	-0-	5499 2	1058 9	Y	962	898 0	2 8		203
06		13350 X	6670	-0-	-6680	-0-	5553 2	1117 9	Y	1015	1150 0	1 8		67
07		13795 X	10187	-0-	-3608	-0-	9274 2	913 9	Y	830	848 0	2 8		47
REFRIED 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994														
02		48888 X	42375	-0-	-6513	-0-	36293 3	6082 9	Y	5529	5357 0	217 8		-0-
03		52560 X	52560	-0-	-0-	-0-	46185 3	6375 9	Y	5795	5540 0	217 8		38
04		67426 X	67426	-0-	-0-	-0-	61637 3	5789 9	Y	5263	5082 0	189 8		30
05		73228 X	73228	-0-	-0-	-0-	67236 3	5992 9	Y	5447	5269 0	181 8		27
06		70099 X	70099	-0-	-0-	-0-	64724 3	5375 9	Y	4886	4701 0	179 8		33
07		111089 X	111089	-0-	-0-	-0-	105151 3	5938 9	Y	5398	5106 0	289 8		36
FRIJOLE 34-187 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751														
02		24780 X	22414	-0-	-2366	-0-	19129 3	3285 9	Y	2986	2911 0	100 8		-0-
03		25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	21985 3	3420 9	Y	3109	2990 0	98 8		21
04		36793 X	36793	-0-	-0-	-0-	33358 3	3435 9	Y	3123	3038 0	88 8		18
05		41622 X	41622	-0-	-0-	-0-	37913 3	3709 9	Y	3372	3290 0	83 8		17
06		40306 X	40306	-0-	-0-	-0-	36903 3	3403 9	Y	3094	3011 0	79 8		21
07		54389 X	54389	-0-	-0-	-0-	51081 3	3308 9	Y	3007	2884 0	124 8		20
BECKER 6-30 UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750														
02		T. A.	15575	-0-	15575	15575	131 2	11280 3	Y	3762	3687 0			278
							26 4	4138 9						
03		T. A.	17901	-0-	17901	33476	69 2	12281 3	Y	5042	5038 0			282
							5 4	5546 9						
04		T. A.	14874	-0-	14874	48350	11241 3	3633 9	Y	3303	3408 0			177
05		62356 X	14006	-0-	-48350	-0-	54 2	10758 3	Y	2898	2934 0			141
							6 4	3188 9						
06		17310 X	13550	-0-	-3760	-0-	10314 3	3236 9	Y	2942	2940 0			143
07		17887 X	13678	-0-	-4209	-0-	10478 3	3200 9	Y	2909	2908 0			144

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BECKER 6-29 UNIT A //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240															
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	EOM BALANCE

02	10472 X	8776	-0-	-1696	-0-	5988	2	125	4	N	2421	2390	1	5 8	210
						2663	9								
03	11594 X	10108	-0-	-1486	-0-	6762	2	142	4	N	2913	2942	1		181
						3204	9								
04	11220 X	10685	-0-	-535	-0-	7535	2	134	4	N	2742	2733	1		190
						3016	9								
05	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	7663	2	125	4	N	2513	2611	1		92
						2764	9								
06	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	7975	2	113	4	N	2378	2397	1		73
						2616	9								
07	11036 X	10597	-0-	-439	-0-	7621	2	123	4	N	2594	2466	1		201
						2853	9								

ZION 55-1-17 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381															
02	30212 X	24930	-0-	-5282	-0-	20332	3	4598	9	N	4180	4134	0	46 8	-0-
03	33046 X	26463	-0-	-6583	-0-	21239	3	5224	9	N	4749	4697	0	52 8	-0-
04	30150 X	27633	-0-	-2517	-0-	22226	3	5407	9	N	4915	4847	0	68 8	-0-
05	27590 X	27395	-0-	-195	-0-	22091	3	5304	9	N	4822	4765	0	57 8	-0-
06	26700 X	25881	-0-	-819	-0-	21011	3	4870	9	N	4427	4386	0	41 8	-0-
07	28551 X	25976	-0-	-2575	-0-	20929	3	5047	9	N	4588	4540	0	48 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463															
02	24388 X	16314	-0-	-8074	-0-	12188	3	4126	9	Y	3751	3723	0	28 8	-0-
03	25296 X	17802	-0-	-7494	-0-	13586	3	4216	9	Y	3833	3803	0	30 8	-0-
04	22350 X	12821	-0-	-9529	-0-	9675	3	3146	9	Y	2860	2819	0	41 8	-0-
05	22289 X	14010	-0-	-8279	-0-	10399	3	3611	9	Y	3283	3247	0	36 8	-0-
06	21570 X	12194	-0-	-9376	-0-	9040	3	3154	9	Y	2867	2842	0	25 8	-0-
07	18073 X	13716	-0-	-4357	-0-	10016	3	3700	9	Y	3364	3335	0	29 8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E															
WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578															
02	240520 X	58046	-0-	-182474	-0-	49953	3	8093	9	Y	7357	7284	0	73 8	-0-
03	72044 X	65543	-0-	-6501	-0-	55899	3	9644	9	Y	8767	8714	0	53 8	-0-
04	65670 X	59226	-0-	-6444	-0-	50811	3	8415	9	Y	7650	7619	0	31 8	-0-
05	64263 X	59113	-0-	-5150	-0-	50576	3	8537	9	Y	7761	7709	0	52 8	-0-
06	63420 X	47938	-0-	-15482	-0-	40943	3	6995	9	Y	6359	6303	0	56 8	-0-
07	65534 X	42488	-0-	-23046	-0-	34529	3	7959	9	Y	7235	7148	0	87 8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699															
02	32564 X	30245	-0-	-2319	-0-	23952	3	6293	9	N	5721	5667	0	54 8	-0-
03	37607 X	37607	-0-	-0-	-0-	30093	3	7514	9	N	6831	6781	0	50 8	-0-
04	34664 X	34664	-0-	-0-	-0-	27646	3	7018	9	N	6380	6322	0	58 8	-0-
05	34559 X	34559	-0-	-0-	-0-	27545	3	7014	9	N	6376	6325	0	51 8	-0-
06	36390 X	31852	-0-	-4538	-0-	25767	3	6085	9	N	5532	5496	0	36 8	-0-
07	37603 X	33063	-0-	-4540	-0-	26664	3	6399	9	N	5817	5777	0	40 8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600															
02	30128 X	19325	-0-	-10803	-0-	14572	3	4753	9	Y	4321	4275	0	46 8	-0-
03	30473 X	27073	-0-	-3400	-0-	21412	3	5661	9	Y	5146	5098	0	48 8	-0-
04	30132 X	30132	-0-	-0-	-0-	24738	3	5394	9	Y	4904	4843	0	61 8	-0-
05	29264 X	25985	-0-	-3279	-0-	21123	3	4862	9	Y	4420	4369	0	51 8	-0-
06	26730 X	16691	-0-	-10039	-0-	13310	3	3381	9	Y	3074	3041	0	33 8	-0-
07	31124 X	21732	-0-	-9392	-0-	16438	3	5294	9	Y	4813	4771	0	42 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291496		COMPL. DATE 03/23/2021				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	33040	X	29140	-0-	-3900	-0-	21410	3	7730	9	Y	7027	6959 0 68 8 -0-
03	32519	X	31683	-0-	-836	-0-	23182	3	8501	9	Y	7728	7663 0 65 8 -0-
04	32820	X	27614	-0-	-5206	-0-	19775	3	7839	9	Y	7126	7052 0 74 8 -0-
05	33914	X	27618	-0-	-6296	-0-	19853	3	7765	9	Y	7059	6993 0 66 8 -0-
06	32820	X	26637	-0-	-6183	-0-	19401	3	7236	9	Y	6578	6527 0 51 8 -0-
07	32271	X	28049	-0-	-4222	-0-	20819	3	7230	9	Y	6573	6514 0 59 8 -0-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291505		COMPL. DATE 03/23/2021				TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728			
02	27972	X	22166	-0-	-5806	-0-	17290	3	4876	9	Y	4433	4338 0 95 8 -0-
03	30969	X	23485	-0-	-7484	-0-	18104	3	5381	9	Y	4892	4805 0 87 8 -0-
04	29970	X	20628	-0-	-9342	-0-	15361	3	5267	9	Y	4788	4695 0 93 8 -0-
05	28954	X	22591	-0-	-6363	-0-	16826	3	5765	9	Y	5241	5157 0 84 8 -0-
06	28020	X	19963	-0-	-8057	-0-	14934	3	5029	9	Y	4572	4520 0 52 8 -0-
07	24552	X	20845	-0-	-3707	-0-	15266	3	5579	9	Y	5072	5011 0 61 8 -0-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT		WELL #: 82H		RRCID -> 291550		COMPL. DATE 03/28/2021				TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257			
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	10800	3	3882	9	Y	3529	3423 0 81 8 87
03	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	12161	3	3441	9	Y	3128	3057 0 96 8 62
04	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	12770	3	2973	9	Y	2703	2588 0 123 8 54
05	21825	X	21825	-0-	-0-	-0-	16839	3	4986	9	Y	4533	4410 0 106 8 71
06	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	13981	3	9136	9	Y	8305	8184 0 66 8 126
07	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	14994	3	3401	9	Y	3092	3038 0 80 8 100

ZION 55-1-17 UNIT		WELL #: 72H		RRCID -> 291596		COMPL. DATE 03/04/2023				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697			
02	54096	X	1884	-0-	-52212	-0-	1436	3	448	9	N	407	401 0 6 8 -0-
03	59892	X	44146	-0-	-15746	-0-	34741	3	9405	9	N	8550	8512 0 38 8 -0-
04	50100	X	38050	-0-	-12050	-0-	30034	3	8016	9	N	7287	7236 0 51 8 -0-
05	47151	X	37450	-0-	-9701	-0-	29621	3	7829	9	N	7117	7073 0 44 8 -0-
06	45630	X	36214	-0-	-9416	-0-	29186	3	7028	9	N	6389	6357 0 32 8 -0-
07	44144	X	37547	-0-	-6597	-0-	30268	3	7279	9	N	6617	6582 0 35 8 -0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 291660		COMPL. DATE 06/09/2021				TOTAL DEPTH 9723 PERF.10230 - 20794			
02	44800	X	35218	-0-	-9582	-0-	30886	3	4332	9	N	3938	3883 0 55 8 -0-
03	44671	X	42988	-0-	-1683	-0-	37446	3	5542	9	N	5038	4967 0 71 8 -0-
04	43230	X	38537	-0-	-4693	-0-	33498	3	5039	9	N	4581	4503 0 78 8 -0-
05	44671	X	37756	-0-	-6915	-0-	33050	3	4706	9	N	4278	4237 0 41 8 -0-
06	41610	X	31869	-0-	-9741	-0-	27796	3	4073	9	N	3703	3656 0 47 8 -0-
07	42997	X	33687	-0-	-9310	-0-	29258	3	4429	9	N	4026	3980 0 46 8 -0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 291661		COMPL. DATE 06/13/2021				TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930			
02	55636	X	46771	-0-	-8865	-0-	40942	3	5829	9	N	5299	5219 0 80 8 -0-
03	57908	X	52779	-0-	-5129	-0-	45836	3	6943	9	N	6312	6210 0 102 8 -0-
04	56040	X	50683	-0-	-5357	-0-	44811	3	5872	9	N	5338	5207 0 131 8 -0-
05	57908	X	52504	-0-	-5404	-0-	45647	3	6857	9	N	6234	6169 0 65 8 -0-
06	52620	X	40468	-0-	-12152	-0-	34934	3	5534	9	N	5031	4955 0 76 8 -0-
07	52793	X	43474	-0-	-9319	-0-	37229	3	6245	9	N	5677	5602 0 75 8 -0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 291663		COMPL. DATE 06/03/2021				TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570			
02	68320	X	50225	-0-	-18095	-0-	43688	3	6537	9	N	5943	5805 0 138 8 -0-
03	68386	X	62014	-0-	-6372	-0-	53080	3	8934	9	N	8122	7966 0 156 8 -0-
04	66180	X	60127	-0-	-6053	-0-	51522	3	8605	9	N	7823	7646 0 177 8 -0-
05	68386	X	53052	-0-	-15334	-0-	45755	3	7297	9	N	6634	6540 0 94 8 -0-
06	64470	X	48884	-0-	-15586	-0-	44482	3	4402	9	N	4002	3893 0 109 8 -0-
07	62124	X	57838	-0-	-4286	-0-	50017	3	7821	9	N	7110	6996 0 114 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	291838	COMPL. DATE	12/16/2020	TOTAL DEPTH	10868	PERF.10986	-	22716
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	37940	X	33403	-0-	-4537	-0-	28405 3	4998 9	N	4544	4442 0	102 8	-0-
03	42005	X	36844	-0-	-5161	-0-	31147 3	5697 9	N	5179	5068 0	111 8	-0-
04	37350	X	31502	-0-	-5848	-0-	26478 3	5024 9	N	4567	4449 0	118 8	-0-
05	38347	X	29959	-0-	-8388	-0-	25164 3	4795 9	N	4359	4297 0	62 8	-0-
06	37110	X	28156	-0-	-8954	-0-	23417 3	4739 9	N	4308	4237 0	71 8	-0-
07	36983	X	26385	-0-	-10598	-0-	21776 3	4609 9	Y	4190	4123 0	67 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	291839	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11015	-	21369
02	32424	X	28206	-0-	-4218	-0-	23712 3	4494 9	N	4085	4026 0	59 8	-0-
03	35898	X	29368	-0-	-6530	-0-	24422 3	4946 9	N	4496	4430 0	66 8	-0-
04	32130	X	27814	-0-	-4316	-0-	23202 3	4612 9	N	4193	4116 0	77 8	-0-
05	32333	X	28126	-0-	-4207	-0-	23437 3	4689 9	N	4263	4220 0	43 8	-0-
06	31290	X	24194	-0-	-7096	-0-	20036 3	4158 9	N	3780	3734 0	46 8	-0-
07	31217	X	24671	-0-	-6546	-0-	20490 3	4181 9	Y	3801	3754 0	47 8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	291844	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	10774	PERF.10980	-	20692
02	30016	X	24117	-0-	-5899	-0-	18232 3	5885 9	N	5350	5253 0	97 8	-0-
03	33232	X	30614	-0-	-2618	-0-	23845 3	6769 9	N	6154	6029 0	125 8	-0-
04	31009	X	31009	-0-	-0-	-0-	24606 3	6403 9	N	5821	5669 0	152 8	-0-
05	34860	X	34860	-0-	-0-	-0-	28286 3	6574 9	N	5976	5894 0	82 8	-0-
06	32428	X	32428	-0-	-0-	-0-	25706 3	6722 9	N	6111	6023 0	88 8	-0-
07	32054	X	26209	-0-	-5845	-0-	20151 3	6058 9	Y	5507	5427 0	80 8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A		WELL #:		1H	RRCID ->	291953	COMPL. DATE	03/30/2021	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10917	-	18583
02	20412	X	17049	-0-	-3363	-0-	14370 3	2679 9	N	2435	2364 0	71 8	-0-
03	21390	X	20080	-0-	-1310	-0-	17618 3	2462 9	N	2238	2150 0	88 8	-0-
04	21240	X	16671	-0-	-4569	-0-	13931 3	2740 9	N	2491	2405 0	86 8	-0-
05	21948	X	18130	-0-	-3818	-0-	13931 3	4199 9	N	3817	3769 0	48 8	-0-
06	21240	X	15320	-0-	-5920	-0-	11647 3	3673 9	N	3339	3293 0	46 8	-0-
07	20088	X	18477	-0-	-1611	-0-	14071 3	4406 9	N	4005	3946 0	59 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 A		WELL #:		11HZ	RRCID ->	291991	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10603	PERF.10660	-	20621
02	166234	X	31940	-0-	-134294	-0-	24021 3	7919 9	Y	7199	7095 0	104 8	-0-
03	37386	X	36506	-0-	-880	-0-	28055 3	8451 9	Y	7683	7552 0	131 8	-0-
04	39906	X	39906	-0-	-0-	-0-	31381 3	8525 9	Y	7750	7646 0	104 8	-0-
05	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	30968 3	8098 9	Y	7362	7274 0	88 8	-0-
06	40108	X	40108	-0-	-0-	-0-	32476 3	7632 9	Y	6938	6854 0	84 8	-0-
07	42411	X	42411	-0-	-0-	-0-	34870 3	7541 9	Y	6855	6744 0	111 8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	292076	COMPL. DATE	06/06/2021	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9944	-	20346
02	70224	X	55475	-0-	-14749	-0-	48288 3	7187 9	N	6534	6446 0	88 8	-0-
03	69812	X	66272	-0-	-3540	-0-	57694 3	8578 9	N	7798	7679 0	119 8	-0-
04	67560	X	59350	-0-	-8210	-0-	51300 3	8050 9	N	7318	7188 0	130 8	-0-
05	69812	X	56702	-0-	-13110	-0-	49202 3	7500 9	N	6818	6746 0	72 8	-0-
06	65250	X	52103	-0-	-13147	-0-	45147 3	6956 9	N	6324	6243 0	81 8	-0-
07	66278	X	53000	-0-	-13278	-0-	45688 3	7312 9	N	6647	6561 0	86 8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #:		821H	RRCID ->	292250	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11289	PERF.11485	-	21442
02	11144	X	7834	-0-	-3310	-0-	5690 3	2144 9	Y	1949	1900 0	49 8	-0-
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	10767 3	2948 9	Y	2680	2600 0	80 8	-0-
04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	9624 3	3240 9	Y	2945	2868 0	77 8	-0-
05	9765	X	6590	-0-	-3175	-0-	4185 3	2405 9	Y	2186	2118 0	68 8	-0-
06	13260	X	12718	-0-	-542	-0-	10401 3	2317 9	Y	2106	2043 0	63 8	-0-
07	13702	X	11418	-0-	-2284	-0-	9063 3	2355 9	Y	2141	2069 0	72 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MANASSAS STATE 55-4-22-21 B		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292316	COMPL. DATE	04/27/2021	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	10854	- 20876		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		140741 X	26847	-0-	-113894	-0-	20738 3	6109 9	Y	5554	5513 0	41 8	-0-	
03		33955 X	33955	-0-	-0-	-0-	26491 3	7464 9	Y	6785	6753 0	32 8	-0-	
04		41493 X	41493	-0-	-0-	-0-	33375 3	8118 9	Y	7380	7360 0	20 8	-0-	
05		33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	26920 3	6729 9	Y	6117	6085 0	32 8	-0-	
06		35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	30142 3	5705 9	Y	5186	5156 0	30 8	-0-	
07		42873 X	34231	-0-	-8642	-0-	28249 3	5982 9	Y	5438	5405 0	33 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 811H		RRCID ->	292317	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	11473	- 21425		
02		23996 X	18273	-0-	-5723	-0-	10937 3	7336 9	Y	6669	6573 0	96 8	-0-	
03		25699 X	19273	-0-	-6426	-0-	11685 3	7588 9	Y	6898	6803 0	95 8	-0-	
04		22890 X	17633	-0-	-5257	-0-	11351 3	6282 9	Y	5711	5615 0	96 8	-0-	
05		22599 X	17230	-0-	-5369	-0-	10859 3	6371 9	Y	5792	5740 0	52 8	-0-	
06		19590 X	15211	-0-	-4379	-0-	8964 3	6247 9	Y	5679	5634 0	45 8	-0-	
07		24364 X	24364	-0-	-0-	-0-	17191 3	7173 9	Y	6521	6461 0	60 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 131H		RRCID ->	292318	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	12170	- 22132		
02		27356 X	18655	-0-	-8701	-0-	13164 3	5491 9	Y	4992	4963 0	29 8	-0-	
03		27001 X	21858	-0-	-5143	-0-	16359 3	5499 9	Y	4999	4966 0	33 8	-0-	
04		22890 X	17932	-0-	-4958	-0-	14006 3	3926 9	Y	3569	3539 0	30 8	-0-	
05		20863 X	17403	-0-	-3460	-0-	13341 3	4062 9	Y	3693	3668 0	25 8	-0-	
06		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	17646 3	4738 9	Y	4307	4279 0	28 8	-0-	
07		21855 X	19834	-0-	-2021	-0-	15262 3	4572 9	Y	4156	4128 0	28 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 141HR		RRCID ->	292319	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	11935	- 21897		
02		47180 X	35242	-0-	-11938	-0-	26592 3	8650 9	Y	7864	7777 0	87 8	-0-	
03		50561 X	37148	-0-	-13413	-0-	28547 3	8601 9	Y	7819	7739 0	80 8	-0-	
04		44280 X	24974	-0-	-19306	-0-	19614 3	5360 9	Y	4873	4799 0	74 8	-0-	
05		39029 X	22912	-0-	-16117	-0-	17362 3	5550 9	Y	5045	4985 0	60 8	-0-	
06		37770 X	17734	-0-	-20036	-0-	12519 3	5215 9	Y	4741	4699 0	42 8	-0-	
07		39029 X	23235	-0-	-15794	-0-	18210 3	5025 9	Y	4568	4521 0	47 8	-0-	

VORTEX 54-1-40 UNIT		WELL #: 121H		RRCID ->	292320	COMPL. DATE	08/18/2021	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11898	- 21860		
02		62720 X	33853	-0-	-28867	-0-	25508 3	8345 9	Y	7586	7516 0	70 8	-0-	
03		57505 X	19427	-0-	-38078	-0-	15059 3	4368 9	Y	3971	3944 0	27 8	-0-	
04		55470 X	11043	-0-	-44427	-0-	8945 3	2098 9	Y	1907	1888 0	19 8	-0-	
05		44671 X	25124	-0-	-19547	-0-	19378 3	5746 9	Y	5224	5176 0	48 8	-0-	
06		41250 X	29638	-0-	-11612	-0-	22474 3	7164 9	Y	6513	6462 0	51 8	-0-	
07		37479 X	25724	-0-	-11755	-0-	19272 3	6452 9	Y	5865	5810 0	55 8	-0-	

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 12HZ		RRCID ->	292330	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	10125	- 17791		
02		52108 X	47994	-0-	-4114	-0-	43232 3	4762 9	Y	4329	4296 0	33 8	-0-	
03		57691 X	54855	-0-	-2836	-0-	49613 3	5242 9	Y	4765	4715 0	50 8	-0-	
04		54630 X	51210	-0-	-3420	-0-	46234 3	4976 9	Y	4524	4466 0	58 8	-0-	
05		56451 X	47908	-0-	-8543	-0-	43592 3	4316 9	Y	3924	3891 0	33 8	-0-	
06		53100 X	47296	-0-	-5804	-0-	42991 3	4305 9	Y	3914	3875 0	39 8	-0-	
07		54870 X	48106	-0-	-6764	-0-	43916 3	4190 9	Y	3809	3765 0	44 8	-0-	

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 15HA		RRCID ->	292357	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10295	- 20709		
02		230187 X	57069	-0-	-173118	-0-	46531 3	10538 9	Y	9580	9478 0	102 8	-0-	
03		93031 X	71641	-0-	-21390	-0-	59109 3	12532 9	Y	11393	11269 0	124 8	-0-	
04		90030 X	75702	-0-	-14328	-0-	62513 3	13189 9	Y	11990	11848 0	142 8	-0-	
05		93031 X	53160	-0-	-39871	-0-	43076 3	10084 9	Y	9167	9114 0	53 8	-0-	
06		77490 X	48032	-0-	-29458	-0-	39111 3	8921 9	Y	8110	8034 0	76 8	-0-	
07		78213 X	48444	-0-	-29769	-0-	38914 3	9530 9	Y	8664	8586 0	78 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MANASSAS STATE 55-4-22-21 C		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292359	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10700	-	20661	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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				
02		226476 X	44063	-0-	-182413	-0-	33381 3	10682 9	Y	9711	9607 0	104 8	-0-		
03		58590 X	46439	-0-	-12151	-0-	34548 3	11891 9	Y	10810	10684 0	126 8	-0-		
04		49211 X	49211	-0-	-0-	-0-	37862 3	11349 9	Y	10317	10140 0	177 8	-0-		
05		51700 X	51700	-0-	-0-	-0-	40348 3	11352 9	Y	10320	10226 0	94 8	-0-		
06		47220 X	11432	-0-	-35788	-0-	9097 3	2335 9	Y	2123	2100 0	23 8	-0-		
07		50840 X	37517	-0-	-13323	-0-	30775 3	6742 9	Y	6129	6053 0	76 8	-0-		

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292363	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9798	PERF.	10108	-	17939	
02		55552 X	7061	-0-	-48491	-0-	5991 3	1070 9	Y	973	957 0	16 8	-0-		
03		61504 X	29540	-0-	-31964	-0-	22995 3	6545 9	Y	5950	5856 0	94 8	-0-		
04		59520 X	28591	-0-	-30929	-0-	22652 3	5939 9	Y	5399	5298 0	101 8	-0-		
05		49228 X	28477	-0-	-20751	-0-	22646 3	5831 9	Y	5301	5244 0	57 8	-0-		
06		36450 X	29224	-0-	-7226	-0-	23645 3	5579 9	Y	5072	5013 0	59 8	-0-		
07		29854 X	29854	-0-	-0-	-0-	24125 3	5729 9	Y	5208	5141 0	67 8	-0-		

NUTRIA 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	292365	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	10261	-	18114	
02		30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	24061 3	6001 9	Y	5455	5383 0	72 8	-0-		
03		35433 X	35328	-0-	-105	-0-	28813 3	6515 9	Y	5923	5844 0	79 8	-0-		
04		36450 X	34132	-0-	-2318	-0-	28268 3	5864 9	Y	5331	5240 0	91 8	-0-		
05		37665 X	33030	-0-	-4635	-0-	27329 3	5701 9	Y	5183	5132 0	51 8	-0-		
06		36450 X	30924	-0-	-5526	-0-	25186 3	5738 9	Y	5216	5162 0	54 8	-0-		
07		35340 X	32613	-0-	-2727	-0-	26753 3	5860 9	Y	5327	5272 0	55 8	-0-		

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292367	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9852	-	17516	
02		75488 X	44170	-0-	-31318	-0-	38626 3	5544 9	Y	5040	4983 0	57 8	-0-		
03		80600 X	49509	-0-	-31091	-0-	43877 3	5632 9	Y	5120	5057 0	63 8	-0-		
04		50610 X	46756	-0-	-3854	-0-	41333 3	5423 9	Y	4930	4858 0	72 8	-0-		
05		52297 X	45468	-0-	-6829	-0-	40539 3	4929 9	Y	4481	4443 0	38 8	-0-		
06		50610 X	42334	-0-	-8276	-0-	37594 3	4740 9	Y	4309	4266 0	43 8	-0-		
07		49507 X	41543	-0-	-7964	-0-	36848 3	4695 9	Y	4268	4225 0	43 8	-0-		

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 13HZ		RRCID ->	292370	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9884	PERF.	9761	-	17427	
02		73976 X	70163	-0-	-3813	-0-	64025 3	6138 9	Y	5580	5466 0	114 8	-0-		
03		88846 X	78408	-0-	-10438	-0-	71794 3	6614 9	Y	6013	5876 0	137 8	-0-		
04		89340 X	72589	-0-	-16751	-0-	66530 3	6059 9	Y	5508	5361 0	147 8	-0-		
05		92318 X	54522	-0-	-37796	-0-	50000 3	4522 9	Y	4111	4063 0	48 8	-0-		
06		89340 X	60987	-0-	-28353	-0-	55138 3	5849 9	Y	5317	5232 0	85 8	-0-		
07		78399 X	56103	-0-	-22296	-0-	51183 3	4920 9	Y	4473	4401 0	72 8	-0-		

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT		WELL #: 15HZ		RRCID ->	292371	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL	DEPTH	9936	PERF.	10152	-	17818	
02		47404 X	43027	-0-	-4377	-0-	38429 3	4598 9	Y	4180	4119 0	61 8	-0-		
03		45818 X	44676	-0-	-1142	-0-	39998 3	4678 9	Y	4253	4185 0	68 8	-0-		
04		45216 X	45216	-0-	-0-	-0-	40537 3	4679 9	Y	4254	4176 0	78 8	-0-		
05		47647 X	44481	-0-	-3166	-0-	40336 3	4145 9	Y	3768	3729 0	39 8	-0-		
06		46110 X	42667	-0-	-3443	-0-	38620 3	4047 9	Y	3679	3633 0	46 8	-0-		
07		47647 X	38740	-0-	-8907	-0-	34979 3	3761 9	Y	3419	3374 0	45 8	-0-		

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 14H		RRCID ->	292377	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL	DEPTH	9820	PERF.	10091	-	17558	
02		38052 X	34999	-0-	-3053	-0-	28275 3	6724 9	Y	6113	6035 0	78 8	-0-		
03		39339 X	38985	-0-	-354	-0-	32102 3	6883 9	Y	6257	6168 0	89 8	-0-		
04		38179 X	38179	-0-	-0-	-0-	32064 3	6115 9	Y	5559	5459 0	100 8	-0-		
05		38750 X	35717	-0-	-3033	-0-	29785 3	5932 9	Y	5393	5340 0	53 8	-0-		
06		37740 X	30640	-0-	-7100	-0-	25458 3	5182 9	Y	4711	4658 0	53 8	-0-		
07		39463 X	30030	-0-	-9433	-0-	24452 3	5578 9	Y	5071	5017 0	54 8	-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
GORGON WEST UNIT 57-1-33-28		WELL #: 14HA		RRCID ->	292386	COMPL. DATE	09/17/2021	TOTAL DEPTH	9841	PERF.10268	- 20589		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
02		155725 X	37300	-0-	-118425	-0-	30095 3	7205 9	Y	6550	6475 0	75 8	-0-
03		84661 X	42036	-0-	-42625	-0-	33367 3	8669 9	Y	7881	7795 0	86 8	-0-
04		84354 X	84354	-0-	-0-	-0-	69909 3	14445 9	Y	13132	12900 0	232 8	-0-
05		64511 X	58408	-0-	-6103	-0-	47708 3	10700 9	Y	9727	9642 0	85 8	-0-
06		77085 X	77085	-0-	-0-	-0-	64840 3	12245 9	Y	11132	11000 0	132 8	-0-
07		87172 X	59370	-0-	-27802	-0-	50032 3	9338 9	Y	8489	8381 0	108 8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292387	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	9902	PERF.10200	- 20546		
02		161051 X	43044	-0-	-118007	-0-	35954 3	7090 9	Y	6445	6360 0	85 8	-0-
03		75814 X	75814	-0-	-0-	-0-	66000 3	9814 9	Y	8922	8788 0	134 8	-0-
04		62220 X	55846	-0-	-6374	-0-	47548 3	8298 9	Y	7544	7417 0	127 8	-0-
05		64294 X	24046	-0-	-40248	-0-	21070 3	2976 9	Y	2705	2679 0	26 8	-0-
06		73380 X	39503	-0-	-33877	-0-	33209 3	6294 9	Y	5722	5653 0	69 8	-0-
07		75826 X	28415	-0-	-47411	-0-	23411 3	5004 9	Y	4549	4501 0	48 8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT		WELL #: 13HR		RRCID ->	292389	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	10034	PERF.10672	- 20819		
02		181885 X	46797	-0-	-135088	-0-	38823 3	7974 9	Y	7249	7156 0	93 8	-0-
03		91574 X	47557	-0-	-44017	-0-	39921 3	7636 9	Y	6942	6840 0	102 8	-0-
04		70620 X	41218	-0-	-29402	-0-	33360 3	7858 9	Y	7144	7016 0	128 8	-0-
05		68913 X	31252	-0-	-37661	-0-	24952 3	6300 9	Y	5727	5656 0	71 8	-0-
06		64050 X	35451	-0-	-28599	-0-	28662 3	6789 9	Y	6172	6109 0	63 8	-0-
07		51801 X	29880	-0-	-21921	-0-	23628 3	6252 9	Y	5684	5631 0	53 8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 15H		RRCID ->	292505	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9937	PERF.10266	- 17733		
02		70056 X	56303	-0-	-13753	-0-	48943 3	7360 9	Y	6691	6594 0	97 8	-0-
03		70990 X	55283	-0-	-15707	-0-	47359 3	7924 9	Y	7204	7099 0	105 8	-0-
04		60000 X	52497	-0-	-7503	-0-	44565 3	7932 9	Y	7211	7085 0	126 8	-0-
05		62341 X	50023	-0-	-12318	-0-	42541 3	7482 9	Y	6802	6731 0	71 8	-0-
06		60330 X	39854	-0-	-20476	-0-	33350 3	6504 9	Y	5913	5843 0	70 8	-0-
07		62341 X	46675	-0-	-15666	-0-	37853 3	8822 9	Y	8020	7935 0	85 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292510	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11839	- 22230		
02		49252 X	38878	-0-	-10374	-0-	30554 3	8324 9	Y	7567	7430 0	137 8	-0-
03		49476 X	41116	-0-	-8360	-0-	32513 3	8603 9	Y	7821	7737 0	84 8	-0-
04		47880 X	26718	-0-	-21162	-0-	20996 3	5722 9	Y	5202	5131 0	71 8	-0-
05		48577 X	23114	-0-	-25463	-0-	17170 3	5944 9	Y	5404	5349 0	55 8	-0-
06		46050 X	23208	-0-	-22842	-0-	17093 3	6115 9	Y	5559	5512 0	47 8	-0-
07		43059 X	20989	-0-	-22070	-0-	15332 3	5657 9	Y	5143	5091 0	52 8	-0-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D		WELL #: 14HZ		RRCID ->	292539	COMPL. DATE	04/29/2021	TOTAL DEPTH	10893	PERF.11041	- 21002		
02		193022 X	34816	-0-	-158206	-0-	26865 3	7951 9	Y	7228	7177 0	51 8	-0-
03		49631 X	33881	-0-	-15750	-0-	25968 3	7913 9	Y	7194	7151 0	43 8	-0-
04		37595 X	37595	-0-	-0-	-0-	29088 3	8507 9	Y	7734	7658 0	76 8	-0-
05		42367 X	42367	-0-	-0-	-0-	34235 3	8132 9	Y	7393	7357 0	36 8	-0-
06		44638 X	44638	-0-	-0-	-0-	36424 3	8214 9	Y	7467	7428 0	39 8	-0-
07		43255 X	43255	-0-	-0-	-0-	35489 3	7766 9	Y	7060	7024 0	36 8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID ->	292540	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11740	- 22213		
02		53564 X	26860	-0-	-26704	-0-	19764 3	7096 9	Y	6451	6383 0	68 8	-0-
03		56327 X	28007	-0-	-28320	-0-	20519 3	7488 9	Y	6807	6760 0	47 8	-0-
04		32940 X	26695	-0-	-6245	-0-	19891 3	6804 9	Y	6185	6136 0	49 8	-0-
05		32643 X	23568	-0-	-9075	-0-	17481 3	6087 9	Y	5534	5485 0	49 8	-0-
06		31590 X	26456	-0-	-5134	-0-	20069 3	6387 9	Y	5806	5767 0	39 8	-0-
07		29729 X	24149	-0-	-5580	-0-	18554 3	5595 9	Y	5086	5038 0	48 8	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	70980 X	59427	-0-	-11553	-0-	48856 3	10571 9	Y	9610	9478 0	132 8	-0-	
03	93775 X	61872	-0-	-31903	-0-	52483 3	9389 9	Y	8535	8418 0	117 8	-0-	
04	121080 X	53406	-0-	-67674	-0-	45392 3	8014 9	Y	7285	7152 0	133 8	-0-	
05	125116 X	54474	-0-	-70642	-0-	47067 3	7407 9	Y	6734	6655 0	79 8	-0-	
06	121080 X	46573	-0-	-74507	-0-	39995 3	6578 9	Y	5980	5902 0	78 8	-0-	
07	65782 X	10873	-0-	-54909	-0-	10665 3	208 9	Y	189	189 0		-0-	

ELM 55-1-36 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	292700	COMPL. DATE	11/07/2021	TOTAL DEPTH	11484	PERF.12144	- 22536		
02	48608 X	48540	-0-	-68	-0-	36701 3	11839 9	Y	10763	10721 0	42 8	-0-	
03	50964 X	41753	-0-	-9211	-0-	30634 3	11119 9	Y	10108	10059 0	49 8	-0-	
04	52080 X	20462	-0-	-31618	-0-	14272 3	6190 9	Y	5627	5580 0	47 8	-0-	
05	53816 X	33173	-0-	-20643	-0-	23853 3	9320 9	Y	8473	8400 0	73 8	-0-	
06	52080 X	31241	-0-	-20839	-0-	22603 3	8638 9	Y	7853	7818 0	35 8	-0-	
07	53754 X	20517	-0-	-33237	-0-	14772 3	5745 9	Y	5223	5193 0	30 8	-0-	

BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292723	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	9854	PERF.10178	- 17747		
02	43372 X	34501	-0-	-8871	-0-	28973 3	5528 9	Y	5025	4951 0	74 8	-0-	
03	48019 X	33660	-0-	-14359	-0-	26602 3	7058 9	Y	6416	6337 0	79 8	-0-	
04	42360 X	21330	-0-	-21030	-0-	16449 3	4881 9	Y	4437	4389 0	48 8	-0-	
05	43772 X	29800	-0-	-13972	-0-	23438 3	6362 9	Y	5784	5750 0	34 8	-0-	
06	37740 X	27065	-0-	-10675	-0-	19556 3	7509 9	Y	6826	6789 0	37 8	-0-	
07	38192 X	25456	-0-	-12736	-0-	20059 3	5397 9	Y	4906	4866 0	40 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: N 13H		RRCID ->	292724	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9890	PERF.10141	- 18108		
02	77812 X	67428	-0-	-10384	-0-	57121 3	10307 9	Y	9370	9259 0	111 8	-0-	
03	86149 X	48069	-0-	-38080	-0-	40084 3	7985 9	Y	7259	7175 0	84 8	-0-	
04	83370 X	34484	-0-	-48886	-0-	29769 3	4715 9	Y	4286	4228 0	58 8	-0-	
05	74648 X	47431	-0-	-27217	-0-	41095 3	6336 9	Y	5760	5717 0	43 8	-0-	
06	72240 X	45653	-0-	-26587	-0-	39250 3	6403 9	Y	5821	5773 0	48 8	-0-	
07	74648 X	51178	-0-	-23470	-0-	44088 3	7090 9	Y	6445	6395 0	50 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 12H		RRCID ->	292726	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10160	- 18313		
02	62944 X	57840	-0-	-5104	-0-	49977 3	7863 9	Y	7148	7019 0	129 8	-0-	
03	65782 X	45363	-0-	-20419	-0-	39512 3	5851 9	Y	5319	5231 0	88 8	-0-	
04	50610 X	44638	-0-	-5972	-0-	38650 3	5988 9	Y	5444	5348 0	96 8	-0-	
05	64046 X	51990	-0-	-12056	-0-	44256 3	7734 9	Y	7031	6971 0	60 8	-0-	
06	61980 X	49225	-0-	-12755	-0-	42391 3	6834 9	Y	6213	6147 0	66 8	-0-	
07	64046 X	57987	-0-	-6059	-0-	49557 3	8430 9	Y	7664	7575 0	89 8	-0-	

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 13H		RRCID ->	292727	COMPL. DATE	09/26/2021	TOTAL DEPTH	9916	PERF.10444	- 18559		
02	61768 X	31643	-0-	-30125	-0-	26976 3	4667 9	Y	4243	4202 0	41 8	-0-	
03	65937 X	34232	-0-	-31705	-0-	29320 3	4912 9	Y	4465	4412 0	53 8	-0-	
04	52560 X	30655	-0-	-21905	-0-	26621 3	4034 9	Y	3667	3619 0	48 8	-0-	
05	42749 X	32498	-0-	-10251	-0-	28002 3	4496 9	Y	4087	4062 0	25 8	-0-	
06	41370 X	27431	-0-	-13939	-0-	23918 3	3513 9	Y	3194	3167 0	27 8	-0-	
07	35030 X	27823	-0-	-7207	-0-	24086 3	3737 9	Y	3397	3374 0	23 8	-0-	

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	292763	COMPL. DATE	12/06/2021	TOTAL DEPTH	10981	PERF.11198	- 20474		
02	31276 X	20656	-0-	-10620	-0-	14697 3	5959 9	Y	5417	5342 0	75 8	-0-	
03	34875 X	26635	-0-	-8240	-0-	19941 3	6694 9	Y	6085	5985 0	100 8	-0-	
04	33750 X	20998	-0-	-12752	-0-	15079 3	5919 9	Y	5381	5290 0	91 8	-0-	
05	34875 X	17332	-0-	-17543	-0-	12334 3	4998 9	Y	4544	4499 0	45 8	-0-	
06	25770 X	3066	-0-	-22704	-0-	1748 3	1318 9	Y	1198	1176 0	22 8	-0-	
07	26629 X	15904	-0-	-10725	-0-	10977 3	4927 9	Y	4479	4417 0	62 8	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
BEAVER 57-1-16 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 292765		COMPL. DATE 09/10/2021		TOTAL DEPTH 10014		PERF.10195		- 18070			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	34468	X	28617	-0-	-5851	-0-	22764	3	5853	9	Y	5321	5261	0	60 8 -0-
03	33458	X	33458	-0-	-0-	-0-	27281	3	6177	9	Y	5615	5546	0	69 8 -0-
04	34110	X	29796	-0-	-4314	-0-	24290	3	5506	9	Y	5005	4934	0	71 8 -0-
05	35247	X	29648	-0-	-5599	-0-	23957	3	5691	9	Y	5174	5133	0	41 8 -0-
06	34110	X	29365	-0-	-4745	-0-	23785	3	5580	9	Y	5073	5027	0	46 8 -0-
07	33449	X	29979	-0-	-3470	-0-	24327	3	5652	9	Y	5138	5087	0	51 8 -0-

PALOMA 33-91 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 292785		COMPL. DATE 12/06/2021		TOTAL DEPTH 11096		PERF.11064		- 21530			
02	55664	X	53687	-0-	-1977	-0-	45961	3	7726	9	Y	7024	6934	0	90 8 -0-
03	61628	X	60722	-0-	-906	-0-	53298	3	7424	9	Y	6749	6654	0	95 8 -0-
04	72630	X	57858	-0-	-14772	-0-	49901	3	7957	9	Y	7234	7103	0	131 8 -0-
05	75051	X	51152	-0-	-23899	-0-	45131	3	6021	9	Y	5474	5425	0	49 8 -0-
06	72630	X	40846	-0-	-31784	-0-	34777	3	6069	9	Y	5517	5459	0	58 8 -0-
07	60729	X	31955	-0-	-28774	-0-	26653	3	5302	9	Y	4820	4741	0	79 8 -0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT		WELL #: S 11H		RRCID -> 292811		COMPL. DATE 09/26/2021		TOTAL DEPTH 9861		PERF.10240		- 18393			
02	43428	X	23047	-0-	-20381	-0-	21365	3	1682	9	Y	1529	1510	0	19 8 -0-
03	48081	X	40655	-0-	-7426	-0-	34491	3	6164	9	Y	5604	5540	0	64 8 -0-
04	39930	X	32021	-0-	-7909	-0-	27324	3	4697	9	Y	4270	4197	0	73 8 -0-
05	37324	X	2109	-0-	-35215	-0-	1724	3	385	9	Y	350	348	0	2 8 -0-
06	39330	X	-0-	-0-	-39330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	40641	X	-0-	-0-	-40641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C		WELL #: 19H		RRCID -> 292882		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11630		PERF.12445		- 22662			
02	24220	X	10161	-0-	-14059	-0-	4105	3	6056	9	Y	5505	5483	0	22 8 -0-
03	26815	X	14380	-0-	-12435	-0-	7778	3	6602	9	Y	6002	5981	0	21 8 -0-
04	20700	X	10091	-0-	-10609	-0-	4770	3	5321	9	Y	4837	4797	0	40 8 -0-
05	16492	X	12817	-0-	-3675	-0-	7077	3	5740	9	Y	5218	5161	0	57 8 -0-
06	14430	X	9685	-0-	-4745	-0-	5461	3	4224	9	Y	3840	3795	0	45 8 -0-
07	14384	X	8867	-0-	-5517	-0-	4461	3	4406	9	Y	4005	3951	0	54 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D		WELL #: 74H		RRCID -> 292883		COMPL. DATE 12/31/2021		TOTAL DEPTH 11061		PERF.11690		- 21941			
02	48076	X	20281	-0-	-27795	-0-	9952	3	10329	9	Y	9390	9348	0	42 8 -0-
03	36797	X	29999	-0-	-6798	-0-	18230	3	11769	9	Y	10699	10664	0	35 8 -0-
04	35610	X	21579	-0-	-14031	-0-	11521	3	10058	9	Y	9144	9101	0	43 8 -0-
05	36797	X	28473	-0-	-8324	-0-	17577	3	10896	9	Y	9905	9873	0	32 8 -0-
06	29040	X	22128	-0-	-6912	-0-	13278	3	8850	9	Y	8045	8026	0	19 8 -0-
07	30008	X	18793	-0-	-11215	-0-	10199	3	8594	9	Y	7813	7794	0	19 8 -0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 B		WELL #: 18H		RRCID -> 292884		COMPL. DATE 12/30/2021		TOTAL DEPTH 11162		PERF.11995		- 22212			
02	16688	X	9093	-0-	-7595	-0-	5074	3	4019	9	Y	3654	3634	0	20 8 -0-
03	15469	X	12559	-0-	-2910	-0-	8981	3	3578	9	Y	3253	3239	0	14 8 -0-
04	14970	X	9337	-0-	-5633	-0-	6035	3	3302	9	Y	3002	2923	0	79 8 -0-
05	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	12249	3	10149	9	Y	9226	9131	0	95 8 -0-
06	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	10930	3	8372	9	Y	7611	7534	0	77 8 -0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	7817	3	7923	9	Y	7203	7122	0	81 8 -0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 292901		COMPL. DATE 03/08/2022		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9815		- 19903			
02	92820	X	77679	-0-	-15141	-0-	67934	3	9745	9	Y	8859	8715	0	144 8 -0-
03	110608	X	101519	-0-	-9089	-0-	90212	3	11307	9	Y	10279	10093	0	186 8 -0-
04	107040	X	77285	-0-	-29755	-0-	68310	3	8975	9	Y	8159	7979	0	180 8 -0-
05	110608	X	83039	-0-	-27569	-0-	73196	3	9843	9	Y	8948	8843	0	105 8 -0-
06	101640	X	75058	-0-	-26582	-0-	66687	3	8371	9	Y	7610	7508	0	102 8 -0-
07	101525	X	73978	-0-	-27547	-0-	68067	3	5911	9	Y	5374	5270	0	104 8 -0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 13HA		RRCID ->	292912	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9948	PERF.	9927	- 20042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	141204 X	90235	-0-	-50969	-0-	79180 3	11055 9	Y	10050	9886 0	164 8	-0-	
03	145204 X	61897	-0-	-83307	-0-	53977 3	7920 9	Y	7200	7075 0	125 8	-0-	
04	140520 X	48570	-0-	-91950	-0-	42749 3	5821 9	Y	5292	5158 0	134 8	-0-	
05	134478 X	35782	-0-	-98696	-0-	30861 3	4921 9	Y	4474	4416 0	58 8	-0-	
06	106350 X	36128	-0-	-70222	-0-	31682 3	4446 9	Y	4042	3983 0	59 8	-0-	
07	99913 X	23622	-0-	-76291	-0-	13149 3	10473 9	Y	9521	9492 0	29 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G		WELL #: 14H		RRCID ->	292919	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	12105	- 22443	
02	47768 X	17076	-0-	-30692	-0-	7716 3	9360 9	Y	8509	8414 0	95 8	-0-	
03	37169 X	24265	-0-	-12904	-0-	14779 3	9486 9	Y	8624	8543 0	81 8	-0-	
04	35970 X	11525	-0-	-24445	-0-	6006 3	5519 9	Y	5017	4845 0	172 8	-0-	
05	37014 X	19751	-0-	-17263	-0-	13153 3	6598 9	Y	5998	5893 0	105 8	-0-	
06	31290 X	20101	-0-	-11189	-0-	11291 3	8810 9	Y	8009	7963 0	46 8	-0-	
07	24273 X	14434	-0-	-9839	-0-	8094 3	6340 9	Y	5764	5734 0	30 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H		WELL #: 15H		RRCID ->	292920	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	11957	PERF.	12297	- 22635	
02	18228 X	14212	-0-	-4016	-0-	5625 3	8587 9	Y	7806	7758 0	48 8	-0-	
03	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	12601 3	10856 9	Y	9869	9825 0	44 8	-0-	
04	20220 X	15569	-0-	-4651	-0-	7134 3	8435 9	Y	7668	7581 0	87 8	-0-	
05	20894 X	20495	-0-	-399	-0-	11704 3	8791 9	Y	7992	7927 0	65 8	-0-	
06	22710 X	18724	-0-	-3986	-0-	9334 3	9390 9	Y	8536	8505 0	31 8	-0-	
07	23467 X	17825	-0-	-5642	-0-	8205 3	9620 9	Y	8745	8714 0	31 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 E		WELL #: 12H		RRCID ->	292930	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11726	PERF.	11590	- 19333	
02	54572 X	19855	-0-	-34717	-0-	8470 3	11385 9	Y	10350	10285 0	65 8	-0-	
03	38905 X	3517	-0-	-35388	-0-	2772 3	745 9	Y	677	634 0	43 8	-0-	
04	37650 X	316	-0-	-37334	-0-	316 3		Y	-0-			-0-	
05	38905 X	-0-	-0-	-38905	-0-			Y	-0-			-0-	
06	25710 X	-0-	-0-	-25710	-0-			Y	-0-			-0-	
07	21979 X	63	-0-	-21916	-0-	42 3	21 9	Y	19	19 8		-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F		WELL #: 13H		RRCID ->	292931	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12372	- 22735	
02	26096 X	11444	-0-	-14652	-0-	5364 3	6080 9	Y	5527	5521 0	6 8	-0-	
03	21421 X	17201	-0-	-4220	-0-	9630 3	7571 9	Y	6883	6878 0	5 8	-0-	
04	20730 X	6518	-0-	-14212	-0-	3366 3	3152 9	Y	2865	2701 0	164 8	-0-	
05	20677 X	16618	-0-	-4059	-0-	9137 3	7481 9	Y	6801	6741 0	60 8	-0-	
06	17100 X	14510	-0-	-2590	-0-	7859 3	6651 9	Y	6046	6008 0	38 8	-0-	
07	17205 X	14248	-0-	-2957	-0-	7245 3	7003 9	Y	6366	6324 0	42 8	-0-	

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J		WELL #: 17H		RRCID ->	292932	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	12505	- 22756	
02	25116 X	13057	-0-	-12059	-0-	5422 3	7635 9	Y	6941	6896 0	45 8	-0-	
03	22754 X	17225	-0-	-5529	-0-	9615 3	7610 9	Y	6918	6883 0	35 8	-0-	
04	21240 X	12367	-0-	-8873	-0-	5752 3	6615 9	Y	6014	5978 0	36 8	-0-	
05	21948 X	19066	-0-	-2882	-0-	10940 3	8126 9	Y	7387	7349 0	38 8	-0-	
06	16680 X	13640	-0-	-3040	-0-	7606 3	6034 9	Y	5485	5460 0	25 8	-0-	
07	18465 X	18465	-0-	-0-	-0-	8778 3	9687 9	Y	8806	8773 0	33 8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SILVERTIP D 76-8-5 A		WELL #: 81H		RRCID ->	292953	COMPL. DATE	11/21/2021	TOTAL	DEPTH	11920	PERF.	12333	-	23048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		109083 X	27193	-0-	-81890	-0-	81 1	22115 3	Y	4490	4402 0	96 8		11	
							58 4	4939 9							
03		33294 X	25268	-0-	-8026	-0-	56 1	19505 3	Y	5187	5089 0	97 8		12	
							1 4	5706 9							
04		31320 X	21874	-0-	-9446	-0-	44 1	14696 3	Y	6485	6372 0	108 8		17	
							7134 9								
05		30101 X	17638	-0-	-12463	-0-	34 1	13953 3	Y	3295	3243 0	62 8		7	
							26 4	3625 9							
06		29130 X	23924	-0-	-5206	-0-	66 1	18939 3	Y	4463	4402 0	57 8		11	
							10 4	4909 9							
07		30101 X	30087	-0-	-14	-0-	118 1	25302 3	Y	4242	4183 0	65 8		5	
							1 4	4666 9							

KING CANYON STATE 54-1-8-5 I		WELL #: 16H		RRCID ->	292963	COMPL. DATE	12/29/2021	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.	12167	-	22418	
02		47992 X	14761	-0-	-33231	-0-	5983 3	8778 9	Y	7980	7896 0	84 8		-0-	
03		32674 X	23372	-0-	-9302	-0-	12398 3	10974 9	Y	9976	9906 0	70 8		-0-	
04		31620 X	15616	-0-	-16004	-0-	8339 3	7277 9	Y	6615	6528 0	87 8		-0-	
05		36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	20627 3	16231 9	Y	14755	14623 0	132 8		-0-	
06		29239 X	29239	-0-	-0-	-0-	14922 3	14317 9	Y	13015	12942 0	73 8		-0-	
07		23860 X	23860	-0-	-0-	-0-	10861 3	12999 9	Y	11817	11747 0	70 8		-0-	

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 71H		RRCID ->	292989	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL	DEPTH	10968	PERF.	10978	-	20729	
02		44828 X	26070	-0-	-18758	-0-	18945 3	7125 9	Y	6477	6439 0	38 8		-0-	
03		49042 X	33817	-0-	-15225	-0-	24801 3	9016 9	Y	8196	8157 0	39 8		-0-	
04		41280 X	36290	-0-	-4990	-0-	27377 3	8913 9	Y	8103	8053 0	50 8		-0-	
05		38998 X	35031	-0-	-3967	-0-	26438 3	8593 9	Y	7812	7768 0	44 8		-0-	
06		32730 X	29678	-0-	-3052	-0-	21960 3	7718 9	Y	7016	6986 0	30 8		-0-	
07		37510 X	27586	-0-	-9924	-0-	19565 3	8021 9	Y	7292	7269 0	23 8		-0-	

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	292998	COMPL. DATE	03/06/2022	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.	12066	-	22032	
02		39312 X	33089	-0-	-6223	-0-	22274 3	10815 9	Y	9832	9749 0	83 8		-0-	
03		43524 X	35309	-0-	-8215	-0-	24213 3	11096 9	Y	10087	10015 0	72 8		-0-	
04		39450 X	36269	-0-	-3181	-0-	25230 3	11039 9	Y	10035	9946 0	89 8		-0-	
05		36642 X	33318	-0-	-3324	-0-	23014 3	10304 9	Y	9367	9294 0	73 8		-0-	
06		35460 X	28132	-0-	-7328	-0-	18718 3	9414 9	Y	8558	8505 0	53 8		-0-	
07		37479 X	20300	-0-	-17179	-0-	12379 3	7921 9	Y	7201	7158 0	43 8		-0-	

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT		WELL #: 74H		RRCID ->	293077	COMPL. DATE	02/22/2022	TOTAL	DEPTH	10822	PERF.	11214	-	18904	
02		44387 X	19853	-0-	-24534	-0-	13059 3	6794 9	Y	6176	6145 0	31 8		-0-	
03		44547 X	21571	-0-	-22976	-0-	14568 3	7003 9	Y	6366	6338 0	28 8		-0-	
04		36390 X	24738	-0-	-11652	-0-	16474 3	8264 9	Y	7513	7475 0	38 8		-0-	
05		24521 X	23136	-0-	-1385	-0-	15521 3	7615 9	Y	6923	6889 0	34 8		-0-	
06		28023 X	28023	-0-	-0-	-0-	20561 3	7462 9	Y	6784	6746 0	38 8		-0-	
07		28848 X	28848	-0-	-0-	-0-	22424 3	6424 9	Y	5840	5802 0	38 8		-0-	

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 15HA		RRCID ->	293104	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL	DEPTH	9924	PERF.	10202	-	19968	
02		135240 X	87680	-0-	-47560	-0-	75581 3	12099 9	Y	10999	10863 0	136 8		-0-	
03		136121 X	89633	-0-	-46488	-0-	77390 3	12243 9	Y	11130	10980 0	150 8		-0-	
04		131730 X	47336	-0-	-84394	-0-	41203 3	6133 9	Y	5575	5477 0	98 8		-0-	
05		136121 X	77727	-0-	-58394	-0-	66721 3	11006 9	Y	10005	9902 0	103 8		-0-	
06		106050 X	57036	-0-	-49014	-0-	49711 3	7325 9	Y	6659	6577 0	82 8		-0-	
07		97061 X	58127	-0-	-38934	-0-	51589 3	6538 9	Y	5944	5866 0	78 8		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 14HA		RRCID ->	293110	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9917	- 20033	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	130312	X	29039	-0-	-101273	-0-	24251 3	4788 9	Y	4353	4293 0	60 8	-0-
03	135780	X	90647	-0-	-45133	-0-	76038 3	14609 9	Y	13281	13052 0	229 8	-0-
04	131400	X	99386	-0-	-32014	-0-	85526 3	13860 9	Y	12600	12345 0	255 8	-0-
05	126511	X	96909	-0-	-29602	-0-	84041 3	12868 9	Y	11698	11569 0	129 8	-0-
06	87720	X	80287	-0-	-7433	-0-	69217 3	11070 9	Y	10064	9918 0	146 8	-0-
07	102703	X	79798	-0-	-22905	-0-	72087 3	7711 9	Y	7010	6856 0	154 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293281	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11421	- 21772	
02	100996	X	29517	-0-	-71479	-0-	24395 3	5122 9	Y	4656	4298 0	358 8	-0-
03	98704	X	45894	-0-	-52810	-0-	34786 3	11108 9	Y	10098	9822 0	276 8	-0-
04	63840	X	41230	-0-	-22610	-0-	31701 3	9529 9	Y	8663	8412 0	251 8	-0-
05	61653	X	61653	-0-	-0-	-0-	49364 3	12289 9	Y	11172	10903 0	269 8	-0-
06	62641	X	62641	-0-	-0-	-0-	51353 3	11288 9	Y	10262	10083 0	179 8	-0-
07	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	49753 3	10135 9	Y	9214	9052 0	162 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293282	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	11505	- 21785	
02	98056	X	53015	-0-	-45041	-0-	40134 3	12881 9	Y	11710	11685 0	25 8	-0-
03	104811	X	54815	-0-	-49996	-0-	43343 3	11472 9	Y	10429	10307 0	122 8	-0-
04	71490	X	51043	-0-	-20447	-0-	40723 3	10320 9	Y	9382	9254 0	128 8	-0-
05	68696	X	47055	-0-	-21641	-0-	37327 3	9728 9	Y	8844	8732 0	112 8	-0-
06	66480	X	46887	-0-	-19593	-0-	38191 3	8696 9	Y	7905	7833 0	72 8	-0-
07	58683	X	42912	-0-	-15771	-0-	35645 3	7267 9	Y	6606	6530 0	76 8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	293283	COMPL. DATE	04/28/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11613	- 21944	
02	115136	X	67754	-0-	-47382	-0-	53893 3	13861 9	Y	12601	12530 0	71 8	-0-
03	115041	X	80080	-0-	-34961	-0-	66451 3	13629 9	Y	12390	12289 0	101 8	-0-
04	81090	X	63141	-0-	-17949	-0-	52260 3	10881 9	Y	9892	9776 0	116 8	-0-
05	76322	X	74521	-0-	-1801	-0-	62228 3	12293 9	Y	11175	11090 0	85 8	-0-
06	77490	X	67161	-0-	-10329	-0-	56043 3	11118 9	Y	10107	9992 0	115 8	-0-
07	80073	X	64452	-0-	-15621	-0-	54240 3	10212 9	Y	9284	9175 0	109 8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 A		WELL #: 13H		RRCID ->	293287	COMPL. DATE	03/26/2022	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10931	- 23959	
02	109900	X	88664	-0-	-21236	-0-	71773 3	16891 9	Y	15355	15187 0	168 8	-0-
03	119877	X	295	-0-	-119582	-0-	82 3	213 9	Y	194	110 0	84 8	-0-
04	78930	X	26247	-0-	-52683	-0-	19745 3	6502 9	Y	5911	5833 0	78 8	-0-
05	98177	X	36521	-0-	-61656	-0-	28081 3	8440 9	Y	7673	7619 0	54 8	-0-
06	95010	X	82001	-0-	-13009	-0-	67061 3	14940 9	Y	13582	13429 0	153 8	-0-
07	98177	X	56347	-0-	-41830	-0-	45583 3	10764 9	Y	9785	9712 0	73 8	-0-

SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 15H		RRCID ->	293321	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	11923	PERF.	12469	- 22514	
02	240056	X	49654	-0-	-190402	-0-	126 1	34452 3	Y	13624	13583 0	73 8	34
							90 4	14986 9					
03	101370	X	75743	-0-	-25627	-0-	157 1	54422 3	Y	19238	19153 0	74 8	45
							2 4	21162 9					
04	76830	X	67649	-0-	-9181	-0-	157 1	52438 3	Y	13685	13606 0	88 8	36
							15054 9						
05	62419	X	62419	-0-	-0-	-0-	118 1	48174 3	Y	12760	12704 0	65 8	27
							91 4	14036 9					
06	73290	X	60673	-0-	-12617	-0-	177 1	51103 3	Y	8514	8495 0	25 8	21
							28 4	9365 9					
07	85832	X	85832	-0-	-0-	-0-	329 1	70842 3	Y	13325	13287 0	43 8	16
							3 4	14658 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293322		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10395		- 20607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	158396	X	75401	-0-	-82995	-0-	61977 3	13424 9	Y	12204	12075 0	129 8			-0-
03	145359	X	96349	-0-	-49010	-0-	83240 3	13109 9	Y	11917	11785 0	132 8			-0-
04	112410	X	53049	-0-	-59361	-0-	44389 3	8660 9	Y	7873	7717 0	156 8			-0-
05	97185	X	68045	-0-	-29140	-0-	55931 3	12114 9	Y	11013	10935 0	78 8			-0-
06	93240	X	46221	-0-	-47019	-0-	37772 3	8449 9	Y	7681	7622 0	59 8			-0-
07	96348	X	8138	-0-	-88210	-0-	6696 3	1442 9	Y	1311	1302 0	9 8			-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293323		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10397		PERF.10559		- 20312			
02	150836	X	76184	-0-	-74652	-0-	62520 3	13664 9	Y	12422	12203 0	219 8			-0-
03	161851	X	71338	-0-	-90513	-0-	60679 3	10659 9	Y	9690	9528 0	162 8			-0-
04	118710	X	62785	-0-	-55925	-0-	51058 3	11727 9	Y	10661	10407 0	254 8			-0-
05	112964	X	69781	-0-	-43183	-0-	56091 3	13690 9	Y	12445	12293 0	152 8			-0-
06	95040	X	64335	-0-	-30705	-0-	52275 3	12060 9	Y	10964	10807 0	157 8			-0-
07	84351	X	63737	-0-	-20614	-0-	51142 3	12595 9	Y	11450	11302 0	148 8			-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 293325		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10456		- 20607			
02	154840	X	50426	-0-	-104414	-0-	41285 3	9141 9	Y	8310	8173 0	137 8			-0-
03	102083	X	76535	-0-	-25548	-0-	67239 3	9296 9	Y	8451	8308 0	143 8			-0-
04	82110	X	23247	-0-	-58863	-0-	20024 3	3223 9	Y	2930	2699 0	231 8			-0-
05	76043	X	40880	-0-	-35163	-0-	33545 3	7335 9	Y	6668	6514 0	154 8			-0-
06	74070	X	38086	-0-	-35984	-0-	30423 3	7663 9	Y	6966	6844 0	122 8			-0-
07	76539	X	47078	-0-	-29461	-0-	37788 3	9290 9	Y	8445	8326 0	119 8			-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 293326		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 10638		PERF.10160		- 20710			
02	146104	X	71727	-0-	-74377	-0-	60614 3	11113 9	Y	10103	9965 0	138 8			-0-
03	147808	X	-0-	-0-	-147808	-0-	9729 3	9729 9	Y	9729	9582 0	147 8			-0-
04	112890	X	50922	-0-	-61968	-0-	44280 3	6642 9	Y	6038	5869 0	169 8			-0-
05	97805	X	66452	-0-	-31353	-0-	57216 3	9236 9	Y	8396	8310 0	86 8			-0-
06	85410	X	48465	-0-	-36945	-0-	40960 3	7505 9	Y	6823	6745 0	78 8			-0-
07	79422	X	62181	-0-	-17241	-0-	53054 3	9127 9	Y	8297	8202 0	95 8			-0-

BONSAI 56-2-13-25 D		WELL #: 22H		RRCID -> 293363		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10949		PERF.11930		- 24884			
02	126196	X	96360	-0-	-29836	-0-	78245 3	18115 9	Y	16468	16308 0	160 8			-0-
03	135842	X	37911	-0-	-97931	-0-	24117 3	13794 9	Y	12540	12351 0	189 8			-0-
04	114180	X	85665	-0-	-28515	-0-	68614 3	17051 9	Y	15501	15292 0	209 8			-0-
05	117986	X	60422	-0-	-57564	-0-	49577 3	10845 9	Y	9859	9792 0	67 8			-0-
06	114180	X	70365	-0-	-43815	-0-	59238 3	11127 9	Y	10115	9990 0	125 8			-0-
07	106671	X	70918	-0-	-35753	-0-	59157 3	11761 9	Y	10692	10600 0	92 8			-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 11H		RRCID -> 293371		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10118		PERF.10232		- 25319			
02	622504	X	82950	-0-	-539554	-0-	66469 3	16481 9	Y	14983	14846 0	137 8			-0-
03	170035	X	96277	-0-	-73758	-0-	78813 3	17464 9	Y	15876	15724 0	152 8			-0-
04	164550	X	88997	-0-	-75553	-0-	72549 3	16448 9	Y	14953	14777 0	176 8			-0-
05	170035	X	87467	-0-	-82568	-0-	71531 3	15936 9	Y	14487	14394 0	93 8			-0-
06	93180	X	80701	-0-	-12479	-0-	66735 3	13966 9	Y	12696	12565 0	131 8			-0-
07	96286	X	56621	-0-	-39665	-0-	44599 3	12022 9	Y	10929	10841 0	88 8			-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 13H		RRCID -> 293373		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 10146		PERF.10152		- 25518			
02	230860	X	83220	-0-	-147640	-0-	65804 3	17416 9	Y	15833	15673 0	160 8			-0-
03	199175	X	96020	-0-	-103155	-0-	78440 3	17580 9	Y	15982	15787 0	195 8			-0-
04	140160	X	80320	-0-	-59840	-0-	65094 3	15226 9	Y	13842	13638 0	204 8			-0-
05	92132	X	73261	-0-	-18871	-0-	58539 3	14722 9	Y	13384	13280 0	104 8			-0-
06	92910	X	13001	-0-	-79909	-0-	10571 3	2430 9	Y	2209	2189 0	20 8			-0-
07	96007	X	16447	-0-	-79560	-0-	12951 3	3496 9	Y	3178	3149 0	29 8			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	559643	X	83145	-0-	-476498	-0-	64299 3	18846 9	Y	17133	16717 0	416 8	-0-
03	187550	X	96425	-0-	-91125	-0-	76745 3	19680 9	Y	17891	17460 0	431 8	-0-
04	140610	X	86981	-0-	-53629	-0-	68048 3	18933 9	Y	17212	16751 0	461 8	-0-
05	123132	X	96442	-0-	-26690	-0-	77928 3	18514 9	Y	16831	16597 0	234 8	-0-
06	119160	X	86647	-0-	-32513	-0-	70809 3	15838 9	Y	14398	14095 0	303 8	-0-
07	96410	X	71186	-0-	-25224	-0-	56215 3	14971 9	Y	13610	13393 0	217 8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 B		WELL #: 14H		RRCID -> 293385		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10750		PERF.11235		- 24189	
02	106400	X	66981	-0-	-39419	-0-	51720 3	15261 9	Y	13874	13762 0	112 8	-0-
03	110918	X	52317	-0-	-58601	-0-	37104 3	15213 9	Y	13830	13697 0	133 8	-0-
04	83670	X	58482	-0-	-25188	-0-	44785 3	13697 9	Y	12452	12310 0	142 8	-0-
05	86459	X	30477	-0-	-55982	-0-	23222 3	7255 9	Y	6595	6557 0	38 8	-0-
06	83670	X	54299	-0-	-29371	-0-	43912 3	10387 9	Y	9443	9347 0	96 8	-0-
07	74152	X	45326	-0-	-28826	-0-	36819 3	8507 9	Y	7734	7679 0	55 8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 C		WELL #: 15H		RRCID -> 293386		COMPL. DATE 03/26/2022		TOTAL DEPTH 10643		PERF.11146		- 24102	
02	120876	X	58460	-0-	-62416	-0-	56429 3	2031 9	Y	1846	1716 0	130 8	-0-
03	133827	X	41973	-0-	-91854	-0-	39660 3	2313 9	Y	2103	2058 0	45 8	-0-
04	83160	X	78670	-0-	-4490	-0-	64505 3	14165 9	Y	12877	12690 0	187 8	-0-
05	85932	X	41270	-0-	-44662	-0-	33057 3	8213 9	Y	7466	7421 0	45 8	-0-
06	83160	X	58960	-0-	-24200	-0-	48049 3	10911 9	Y	9919	9804 0	115 8	-0-
07	81282	X	65614	-0-	-15668	-0-	53911 3	11703 9	Y	10639	10540 0	99 8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 12H		RRCID -> 293418		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 9929		PERF.10217		- 25271	
02	318809	X	88779	-0-	-230030	-0-	67933 3	20846 9	Y	18951	18647 0	304 8	-0-
03	188139	X	93400	-0-	-94739	-0-	74803 3	18597 9	Y	16906	16558 0	348 8	-0-
04	145800	X	58468	-0-	-87332	-0-	47231 3	11237 9	Y	10215	9952 0	263 8	-0-
05	150660	X	58988	-0-	-91672	-0-	45859 3	13129 9	Y	11935	11789 0	146 8	-0-
06	95130	X	62814	-0-	-32316	-0-	49205 3	13609 9	Y	12372	12152 0	220 8	-0-
07	98301	X	27525	-0-	-70776	-0-	20690 3	6835 9	Y	6214	6116 0	98 8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B		WELL #: 13HZ		RRCID -> 293560		COMPL. DATE 07/08/2022		TOTAL DEPTH 10719		PERF.10728		- 21033	
02	349733	X	75911	-0-	-273822	-0-	59886 3	16025 9	Y	14568	14440 0	128 8	-0-
03	111910	X	29956	-0-	-81954	-0-	21616 3	8340 9	Y	7582	7512 0	70 8	-0-
04	100650	X	72904	-0-	-27746	-0-	57164 3	15740 9	Y	14309	14100 0	209 8	-0-
05	104005	X	70529	-0-	-33476	-0-	56528 3	14001 9	Y	12728	12628 0	100 8	-0-
06	100650	X	70149	-0-	-30501	-0-	57541 3	12608 9	Y	11462	11364 0	98 8	-0-
07	84041	X	57491	-0-	-26550	-0-	46975 3	10516 9	Y	9560	9463 0	97 8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C		WELL #: 14HZ		RRCID -> 293572		COMPL. DATE 07/12/2022		TOTAL DEPTH 10504		PERF.10659		- 20913	
02	719239	X	56071	-0-	-663168	-0-	43118 3	12953 9	Y	11775	11633 0	142 8	-0-
03	124279	X	52859	-0-	-71420	-0-	39685 3	13174 9	Y	11976	11843 0	133 8	-0-
04	120270	X	73792	-0-	-46478	-0-	56072 3	17720 9	Y	16109	15833 0	276 8	-0-
05	100719	X	76108	-0-	-24611	-0-	61078 3	15030 9	Y	13664	13533 0	131 8	-0-
06	71876	X	71876	-0-	-0-	-0-	59082 3	12794 9	Y	11631	11489 0	142 8	-0-
07	76260	X	69863	-0-	-6397	-0-	59389 3	10474 9	Y	9522	9397 0	125 8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
PADUCAH STATE 55-4-33-34 A		WELL #: 12HZ		RRCID ->	293641	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	10699	-	20983			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	604999	X	49714	-0-	-555285	-0-	37748	3	11966	9	Y	10878	10653	0	225	8	-0-
03	82336	X	18833	-0-	-63503	-0-	13445	3	5388	9	Y	4898	4833	0	65	8	-0-
04	54060	X	4920	-0-	-49140	-0-	4422	3	498	9	Y	453	446	0	7	8	-0-
05	55056	X	27213	-0-	-27843	-0-	23441	3	3772	9	Y	3429	3413	0	16	8	-0-
06	53280	X	632	-0-	-52648	-0-	595	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	55056	X	-0-	-0-	-55056	-0-					Y	-0-					-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F		WELL #: 22HZ		RRCID ->	293642	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	10916	-	21185			
02	1379022	X	93089	-0-	-1285933	-0-	80002	3	13087	9	Y	11897	11694	0	203	8	-0-
03	178715	X	96135	-0-	-82580	-0-	83242	3	12893	9	Y	11721	11565	0	156	8	-0-
04	172950	X	80191	-0-	-92759	-0-	69909	3	10282	9	Y	9347	9067	0	280	8	-0-
05	178715	X	56322	-0-	-122393	-0-	48872	3	7450	9	Y	6773	6719	0	54	8	-0-
06	134340	X	79827	-0-	-54513	-0-	69522	3	10305	9	Y	9368	9273	0	95	8	-0-
07	103075	X	88103	-0-	-14972	-0-	76787	3	11316	9	Y	10287	10195	0	92	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E		WELL #: 21HZ		RRCID ->	293858	COMPL. DATE	07/11/2022	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11226	-	21510			
02	210538	X	85837	-0-	-124701	-0-	71238	3	14599	9	Y	13272	13052	0	220	8	-0-
03	181009	X	100194	-0-	-80815	-0-	83064	3	17130	9	Y	15573	15249	0	324	8	-0-
04	120690	X	101889	-0-	-18801	-0-	86207	3	15682	9	Y	14256	13926	0	330	8	-0-
05	124713	X	75120	-0-	-49593	-0-	63607	3	11513	9	Y	10466	10337	0	129	8	-0-
06	120690	X	80218	-0-	-40472	-0-	69733	3	10485	9	Y	9532	9408	0	124	8	-0-
07	105276	X	97602	-0-	-7674	-0-	86242	3	11360	9	Y	10327	10148	0	179	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	293921	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11076	-	24092			
02	330820	X	70042	-0-	-260778	-0-	53142	3	16900	9	Y	15364	15175	0	189	8	-0-
03	366265	X	102333	-0-	-263932	-0-	80178	3	22155	9	Y	20141	19959	0	182	8	-0-
04	354450	X	58464	-0-	-295986	-0-	39648	3	18816	9	Y	17105	16648	0	457	8	-0-
05	138229	X	73386	-0-	-64843	-0-	57935	3	15451	9	Y	14046	13871	0	175	8	-0-
06	99030	X	66621	-0-	-32409	-0-	52416	3	14205	9	Y	12914	12859	0	55	8	-0-
07	102331	X	72218	-0-	-30113	-0-	55666	3	16552	9	Y	15047	14934	0	113	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 12H		RRCID ->	293922	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL	DEPTH	11280	PERF.	11321	-	24335			
02	202776	X	37362	-0-	-165414	-0-	28974	3	8388	9	Y	7625	7554	0	71	8	-0-
03	224502	X	48990	-0-	-175512	-0-	38569	3	10421	9	Y	9474	9410	0	64	8	-0-
04	217260	X	23688	-0-	-193572	-0-	16515	3	7173	9	Y	6521	6395	0	126	8	-0-
05	65193	X	26255	-0-	-38938	-0-	19590	3	6665	9	Y	6059	6020	0	39	8	-0-
06	59130	X	31920	-0-	-27210	-0-	25599	3	6321	9	Y	5746	5733	0	13	8	-0-
07	50818	X	50818	-0-	-0-	-0-	42077	3	8741	9	Y	7946	7908	0	38	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	293923	COMPL. DATE	08/02/2022	TOTAL	DEPTH	11163	PERF.	11088	-	24060			
02	306488	X	67025	-0-	-239463	-0-	52591	3	14434	9	Y	13122	12946	0	176	8	-0-
03	339326	X	88349	-0-	-250977	-0-	69318	3	19031	9	Y	17301	17129	0	172	8	-0-
04	328380	X	54114	-0-	-274266	-0-	39027	3	15087	9	Y	13715	13301	0	414	8	-0-
05	126170	X	72971	-0-	-53199	-0-	59255	3	13716	9	Y	12469	12311	0	158	8	-0-
06	113880	X	71540	-0-	-42340	-0-	58043	3	13497	9	Y	12270	12208	0	62	8	-0-
07	99702	X	99702	-0-	-0-	-0-	80582	3	19120	9	Y	17382	17244	0	138	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D		WELL #: 15HZ		RRCID ->	294006	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL	DEPTH	10661	PERF.	10943	-	21203			
02	200312	X	43356	-0-	-156956	-0-	31125	3	12231	9	Y	11119	10890	0	229	8	-0-
03	221774	X	30509	-0-	-191265	-0-	22718	3	7791	9	Y	7083	6969	0	114	8	-0-
04	62520	X	23492	-0-	-39028	-0-	19468	3	4024	9	Y	3658	3596	0	62	8	-0-
05	64604	X	34448	-0-	-30156	-0-	27069	3	7379	9	Y	6708	6626	0	82	8	-0-
06	102316	X	102316	-0-	-0-	-0-	82366	3	19950	9	Y	18136	17888	0	248	8	-0-
07	106231	X	106231	-0-	-0-	-0-	85992	3	20239	9	Y	18399	18155	0	244	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 C		WELL #: 13H		RRCID -> 294334		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10953		- 21069	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	179424	X	131701	-0-	-47723	-0-	105141 3	26560 9	Y	24145	23938 0	207 8	-0-
03	198648	X	112690	-0-	-85958	-0-	88751 3	23939 9	Y	21763	21547 0	216 8	-0-
04	192240	X	81323	-0-	-110917	-0-	62747 3	18576 9	Y	16887	16675 0	212 8	-0-
05	198648	X	73005	-0-	-125643	-0-	57067 3	15938 9	Y	14489	14380 0	109 8	-0-
06	14B DENY		49374	-0-	49374	49374	38557 3	10817 9	Y	9834	9702 0	132 8	-0-
07	14B DENY		54675	-0-	54675	104049	43085 3	11590 9	Y	10536	10427 0	109 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	
02	133803	X	133803	-0-	-0-	-0-	109423 3	24380 9	Y	22164	21869 0	295 8	-0-
03	143592	X	112127	-0-	-31465	-0-	91713 3	20414 9	Y	18558	18269 0	289 8	-0-
04	138960	X	86531	-0-	-52429	-0-	70831 3	15700 9	Y	14273	13989 0	284 8	-0-
05	143592	X	64578	-0-	-79014	-0-	53351 3	11227 9	Y	10206	10094 0	112 8	-0-
06	138960	X	65724	-0-	-73236	-0-	55325 3	10399 9	Y	9454	9322 0	132 8	-0-
07	143592	X	52578	-0-	-91014	-0-	44489 3	8089 9	Y	7354	7257 0	97 8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E		WELL #: 22HB		RRCID -> 294449		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 11088		PERF.11421		- 21537	
02	160608	X	141106	-0-	-19502	-0-	107343 3	33763 9	Y	30694	30279 0	415 8	-0-
03	177816	X	136380	-0-	-41436	-0-	107242 3	29138 9	Y	26489	25981 0	508 8	-0-
04	172080	X	97936	-0-	-74144	-0-	71118 3	26818 9	Y	24380	23904 0	476 8	-0-
05	177816	X	80694	-0-	-97122	-0-	58131 3	22563 9	Y	20512	20276 0	236 8	-0-
06	172080	X	51618	-0-	-120462	-0-	36373 3	15245 9	Y	13859	13675 0	184 8	-0-
07	156240	X	-0-	-0-	-156240	-0-			Y	11672	11507 0	165 8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294544		COMPL. DATE 08/01/2022		TOTAL DEPTH 11299		PERF.11570		- 24336	
02	211736	X	51428	-0-	-160308	-0-	40441 3	10987 9	Y	9988	9891 0	97 8	-0-
03	234422	X	75851	-0-	-158571	-0-	60095 3	15756 9	Y	14324	14226 0	98 8	-0-
04	226860	X	39599	-0-	-187261	-0-	26913 3	12686 9	Y	11533	11323 0	210 8	-0-
05	234422	X	11644	-0-	-222778	-0-	9046 3	2598 9	Y	2362	2341 0	21 8	-0-
06	39459	X	39459	-0-	-0-	-0-	31718 3	7741 9	Y	7037	7014 0	23 8	-0-
07	75857	X	-0-	-0-	-75857	-0-			Y	-0-			-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A		WELL #: 11H		RRCID -> 294767		COMPL. DATE 11/14/2022		TOTAL DEPTH 10855		PERF.11189		- 21355	
02	0		125510	-0-	125510	493589	103073 3	22437 9	Y	20397	20251 0	146 8	-0-
03	0		128184	-0-	128184	621773	105707 3	22477 9	Y	20434	20268 0	166 8	-0-
04	738011	X	116238	-0-	-621773	-0-	98665 3	17573 9	Y	15975	15812 0	163 8	-0-
05	168206	X	79149	-0-	-89057	-0-	64663 3	14486 9	Y	13169	13091 0	78 8	-0-
06	162780	X	58995	-0-	-103785	-0-	47879 3	11116 9	Y	10105	10031 0	74 8	-0-
07	168206	X	53523	-0-	-114683	-0-	43120 3	10403 9	Y	9457	9391 0	66 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	
02	135501	X	135501	-0-	-0-	-0-	103800 3	31701 9	Y	28819	28364 0	455 8	-0-
03	110254	X	110254	-0-	-0-	-0-	86608 3	23646 9	Y	21496	21169 0	327 8	-0-
04	106839	X	106839	-0-	-0-	-0-	86859 3	19980 9	Y	18164	17776 0	388 8	-0-
05	73659	X	73659	-0-	-0-	-0-	57185 3	16474 9	Y	14976	14798 0	178 8	-0-
06	45884	X	45884	-0-	-0-	-0-	32523 3	13361 9	Y	12146	11936 0	210 8	-0-
07	47782	X	47782	-0-	-0-	-0-	35389 3	12393 9	Y	11266	11071 0	195 8	-0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT		WELL #: 12HA		RRCID -> 294882		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11567		- 21337	
02	0		142246	-0-	142246	241148	119234 3	23012 9	Y	20920	20534 0	386 8	-0-
03	0		131555	-0-	131555	372703	116016 3	15539 9	Y	14126	13753 0	278 8	95
04	0		152458	-0-	152458	525161	139920 3	12538 9	Y	11398	11196 0	231 8	66
05	640854	X	115693	-0-	-525161	-0-	105292 3	10401 9	Y	9455	9275 0	198 8	48
06	147600	X	97851	-0-	-49749	-0-	89747 3	8104 9	Y	7367	7191 0	174 8	50
07	152520	X	108128	-0-	-44392	-0-	101359 3	6769 9	Y	6154	5923 0	240 8	41

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 14H		RRCID ->	295070	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11759	PERF.	11628	-	21839	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	0	143097	-0-	143097	169792	100147 3	42950 9	Y	39045	38796 0	249 8	-0-			
03	0	307587	-0-	307587	477379	221994 3	85593 9	Y	77812	77194 0	618 8	-0-			
04	0	179267	-0-	179267	656646	131107 3	48160 9	Y	43782	43330 0	452 8	-0-			
05	0	190161	-0-	190161	846807	140444 3	49717 9	Y	45197	44740 0	457 8	-0-			
06	973416 X	126609	-0-	-846807	-0-	91871 3	34738 9	Y	31580	31330 0	250 8	-0-			
07	238018 X	119040	-0-	-118978	-0-	87270 3	31770 9	Y	28882	28633 0	249 8	-0-			

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 15H		RRCID ->	295153	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	10145	PERF.	10214	-	25536	
02	0	246849	-0-	246849	584030	196075 3	50774 9	Y	46158	45730 0	428 8	-0-			
03	0	195549	-0-	195549	779579	156198 3	39351 9	Y	35774	35403 0	371 8	-0-			
04	0	189497	-0-	189497	969076	154900 3	34597 9	Y	31452	31064 0	388 8	-0-			
05	0	171129	-0-	171129	1140205	140739 3	30390 9	Y	27627	27410 0	217 8	-0-			
06	1276472 X	136267	-0-	-1140205	-0-	112242 3	24025 9	Y	21841	21540 0	301 8	-0-			
07	337776 X	174727	-0-	-163049	-0-	138046 3	36681 9	Y	33346	33066 0	280 8	-0-			

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15		WELL #: 16H		RRCID ->	295154	COMPL. DATE	01/07/2023	TOTAL	DEPTH	9999	PERF.	10510	-	25526	
02	0	283602	-0-	283602	581800	224726 3	58876 9	Y	53524	52745 0	779 8	-0-			
03	0	210734	-0-	210734	792534	166666 3	44068 9	Y	40062	39450 0	612 8	-0-			
04	0	194227	-0-	194227	986761	157146 3	37081 9	Y	33710	33077 0	633 8	-0-			
05	0	163637	-0-	163637	1150398	129965 3	33672 9	Y	30611	30285 0	326 8	-0-			
06	1230188 X	79790	-0-	-1150398	-0-	61997 3	17793 9	Y	16175	15913 0	262 8	-0-			
07	310434 X	184330	-0-	-126104	-0-	143932 3	40398 9	Y	36725	36236 0	489 8	-0-			

CARLSBAD 54-1-28 UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	295274	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL	DEPTH	11890	PERF.	12027	-	21988	
01	0	134780	-0-	134780	134780	101373 3	33407 9	Y	30370	30370 0		-0-			
02	0	179216	-0-	179216	313996	128707 3	50509 9	Y	45917	45750 0	167 8	-0-			
03	0	162037	-0-	162037	476033	117497 3	44540 9	Y	40491	40236 0	255 8	-0-			
04	0	117601	-0-	117601	593634	86734 3	30867 9	Y	28061	27839 0	222 8	-0-			
05	0	82849	-0-	82849	676483	60341 3	22508 9	Y	20462	20277 0	185 8	-0-			
06	749288 X	72805	-0-	-676483	-0-	55762 3	17043 9	Y	15494	15388 0	106 8	-0-			
07	114824 X	65563	-0-	-49261	-0-	49512 3	16051 9	Y	14592	14493 0	99 8	-0-			

CHERRY 56-2-13-1 A		WELL #: 11H		RRCID ->	295422	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	10894	-	23251	
04	0	143599	-0-	143599	143599	105913 3	37686 9	Y	34260	33936 0	324 8	-0-			
05	0	285059	-0-	285059	428658	214428 3	70631 9	Y	64210	63870 0	340 8	-0-			
06	0	205180	-0-	205180	633838	152229 3	52951 9	Y	48137	47745 0	392 8	-0-			
*07	774025 X	140187	-0-	-633838	-0-	106603 3	33584 9	Y	30531	30220 0	311 8	-0-			

CHERRY 56-2-13-1 E		WELL #: 31H		RRCID ->	295439	COMPL. DATE	12/18/2022	TOTAL	DEPTH	11526	PERF.	11738	-	23954	
12	0	68559	-0-	68559	68559	67898 3	661 9	Y	601	324 0	277 8	-0-			
01	0	583000	-0-	583000	651559	543706 3	39294 9	Y	35722	34699 0	1023 8	-0-			
02	0	452451	-0-	452451	1104010	415922 3	36529 9	Y	33208	32311 0	897 8	-0-			
03	0	571327	-0-	571327	1675337	523756 3	47571 9	Y	43246	42322 0	924 8	-0-			
04	0	318963	-0-	318963	1994300	295334 3	23629 9	Y	21481	20583 0	898 8	-0-			
*05	2222349 X	228049	-0-	-1994300	-0-	212066 3	15983 9	Y	14530	14246 0	284 8	-0-			
*06	484440 X	208439	-0-	-276001	-0-	194692 3	13747 9	Y	12497	12157 0	340 8	-0-			
*07	500588 X	242089	-0-	-258499	-0-	226489 3	15600 9	Y	14182	13909 0	273 8	-0-			

CHERRY 56-2-13-1 C		WELL #: 13H		RRCID ->	295454	COMPL. DATE	04/21/2023	TOTAL	DEPTH	10559	PERF.	11033	-	23599	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-			
*07	203826 X	NO RPT	-0-	-203826	-0-	Y	NO RPT					-0-			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 CHERRY 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	165312 X	NO RPT	-0-	-165312	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRY 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	127218 X	NO RPT	-0-	-127218	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
 DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

02	13916 X	12316	-0-	-1600	-0-	12095	2	221	9	Y	201	191	1			326
03	15407 X	13649	-0-	-1758	-0-	13073	2	576	9	Y	524	452	1			398
04	13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13192	2	360	9	Y	327	375	1			350
05	13640 X	12599	-0-	-1041	-0-	12248	2	351	9	Y	319	189	1			480
06	13200 X	13054	-0-	-146	-0-	12430	2	624	9	Y	567	562	1			485
07	14012 X	11568	-0-	-2444	-0-	11271	2	297	9	Y	270	370	1			385

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

02	22652 X	-0-	-0-	-22652	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	22258 X	5863	-0-	-16395	-0-			277	1	53	2	366	345	0		21
								5130	3	403	9					
04	23330 X	23330	-0-	-0-	-0-			1158	1	20530	3	Y	1493	1424	0	90
								1642	9							
05	23197 X	23197	-0-	-0-	-0-			1107	1	20606	3	Y	1349	1362	0	77
								1484	9							
06	19953 X	19953	-0-	-0-	-0-			1067	1	17872	3	Y	922	931	0	68
								1014	9							
07	24118 X	18120	-0-	-5998	-0-			1053	1	185	2	Y	784	789	0	63
								16020	3	862	9					

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

02	29254 X	5127	-0-	-24127	-0-			11	1	4876	2	Y	218	214	1	52
								240	9							
03	6665 X	5258	-0-	-1407	-0-			10	1	4969	2	Y	254	242	1	64
								279	9							
04	6450 X	5115	-0-	-1335	-0-			11	1	4865	2	Y	217	225	1	56
								239	9							
05	6665 X	5115	-0-	-1550	-0-			10	1	4873	2	Y	211	207	1	60
								232	9							
06	6030 X	4134	-0-	-1896	-0-			9	1	3932	2	Y	175	181	1	54
								193	9							
07	5673 X	3573	-0-	-2100	-0-			9	1	3340	2	Y	204	198	1	60
								224	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
LEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285152		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892						
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
02	12992 X	11562	-0-	-1430	-0-	1058	1	8812	3	Y	1443	1444	0		108
						105	4	1587	9						
03	14043 X	13888	-0-	-155	-0-	1219	1	114	2	Y	1455	1444	0		119
						10908	3	46	4						
04	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	1163	1	10775	3	Y	1489	1512	0		96
						30	4	1638	9						
05	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1154	1	10843	3	Y	1385	1385	0		96
						5	4	1524	9						
06	13440 X	12566	-0-	-874	-0-	1118	1	10040	3	Y	1280	1286	0		90
						1408	9								
07	14074 X	12488	-0-	-1586	-0-	1052	1	115	2	Y	1241	1239	0		92
						9946	3	10	4						
BULL RUN		WELL #: 501CH		RRCID -> 285154		COMPL. DATE 10/21/2017			TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	5794	-0-	5794	5794	367	1	59	2	Y	226	208	0		18
						5119	3	249	9						
CYPRESS STATE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285398		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971						
02	6748 X	6263	-0-	-485	-0-	50	1	5989	2	Y	204	199	1		49
						224	9								
03	7471 X	6677	-0-	-794	-0-	33	1	6393	2	Y	228	219	1		58
						251	9								
04	7110 X	6521	-0-	-589	-0-	46	1	6274	2	Y	183	194	1		47
						201	9								
05	7223 X	6814	-0-	-409	-0-	32	1	6573	2	Y	190	183	1		54
						209	9								
06	6750 X	5696	-0-	-1054	-0-	31	1	5469	2	Y	178	177	1		55
						196	9								
07	6944 X	5158	-0-	-1786	-0-	32	1	4988	2	Y	125	143	1		37
						138	9								
LEE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285404		COMPL. DATE 05/17/2018			TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310						
02	22260 X	16600	-0-	-5660	-0-	912	1	14762	3	Y	760	762	0		57
						90	4	836	9						
03	22816 X	20233	-0-	-2583	-0-	1089	1	187	2	Y	865	851	0		71
						17964	3	41	4						
04	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	1024	1	17410	3	Y	851	867	0		55
						26	4	936	9						
05	19561 X	18851	-0-	-710	-0-	994	1	17007	3	Y	768	770	0		53
						5	4	845	9						
06	19590 X	18009	-0-	-1581	-0-	967	1	16242	3	Y	727	729	0		51
						800	9								
07	20243 X	17861	-0-	-2382	-0-	973	1	183	2	Y	705	704	0		52
						15920	3	9	4						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
BURNSIDE		WELL #: 402BH		RRCID -> 285421		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15848 X	12558	-0-	-3290	-0-	838 1	10917 3	Y	541	583 0	57
							208 4	595 9				
03		17546 X	14298	-0-	-3248	-0-	972 1	129 2	Y	747	731 0	73
							12326 3	49 4				
04		16440 X	13689	-0-	-2751	-0-	912 1	11894 3	Y	803	805 0	71
							883 9					
05		16988 X	13900	-0-	-3088	-0-	925 1	12116 3	Y	780	782 0	69
							1 4	858 9				
06		16440 X	13190	-0-	-3250	-0-	904 1	11484 3	Y	728	733 0	64
							1 4	801 9				
07		14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	940 1	136 2	Y	330	364 0	30
							11821 3	363 9				

BURNSIDE		WELL #: 401AH		RRCID -> 285465		COMPL. DATE 02/25/2018		TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BULL RUN		WELL #: 403AH		RRCID -> 285473		COMPL. DATE 03/10/2018		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	2057	-0-	2057	2057	279 1	18 2	Y	195	179 0	16
							1545 3	215 9				

BULL RUN		WELL #: 407AH		RRCID -> 285477		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955				
02		17226 X	17226	-0-	-0-	-0-	820 1	14088 3	Y	2107	2111 0	115
							2318 9					
03		22134 X	19245	-0-	-2889	-0-	1017 1	159 2	Y	2560	2526 0	149
							15253 3	2816 9				
04		21420 X	20070	-0-	-1350	-0-	1017 1	16314 3	Y	2490	2489 0	150
							2739 9					
05		22134 X	21390	-0-	-744	-0-	1013 1	17903 3	Y	2249	2271 0	128
							2474 9					
06		21213 X	21213	-0-	-0-	-0-	1004 1	17848 3	Y	2146	2115 0	159
							2361 9					
07		22037 X	22037	-0-	-0-	-0-	1205 1	211 2	Y	2056	2049 0	166
							18359 3	2262 9				

BULL RUN		WELL #: 405AH		RRCID -> 285478		COMPL. DATE 03/13/2018		TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922				
02		100060 X	19029	-0-	-81031	-0-	984 1	16655 3	Y	1264	1259 0	69
							1390 9					
03		22692 X	21436	-0-	-1256	-0-	1136 1	193 2	Y	1419	1405 0	83
							18546 3	1561 9				
04		21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	1101 1	18825 3	Y	1296	1301 0	78
							1426 9					
05		24754 X	24754	-0-	-0-	-0-	1123 1	22177 3	Y	1322	1325 0	75
							1454 9					
06		24876 X	24876	-0-	-0-	-0-	1168 1	22272 3	Y	1305	1283 0	97
							1436 9					
07		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	1204 1	248 2	Y	1225	1223 0	99
							21557 3	1348 9				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BULL RUN		WELL #: 404BH		RRCID ->	285620	COMPL. DATE	03/10/2018	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10778 - 15219						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE		WELL #: 405AH		RRCID ->	285621	COMPL. DATE	05/15/2018	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10729 - 15058	
02	11788 X	9166	-0-	-2622	-0-	849 1	7122 3	Y	1010	1016 0	76
						84 4	1111 9				
03	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	962 1	99 2	Y	1069	1057 0	88
						9496 3	36 4				
04	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	963 1	9570 3	Y	1082	1100 0	70
						25 4	1190 9				
05	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	929 1	9639 3	Y	956	959 0	67
						4 4	1052 9				
06	11400 X	10960	-0-	-440	-0-	928 1	9020 3	Y	920	922 0	65
						1012 9					
07	12152 X	10937	-0-	-1215	-0-	952 1	103 2	Y	852	854 0	63
						8936 3	9 4				

LEE		WELL #: 403AH		RRCID ->	285627	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10385	PERF.10590 - 14844	
02	14196 X	12315	-0-	-1881	-0-	1141 1	9793 3	Y	1153	1124 0	86
						113 4	1268 9				
03	14105 X	12894	-0-	-1211	-0-	1285 1	109 2	Y	927	937 0	76
						10431 3	49 4				
04	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1298 1	12076 3	Y	1364	1352 0	88
						34 4	1500 9				
05	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	1281 1	12801 3	Y	1343	1337 0	94
						6 4	1477 9				
06	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	1231 1	12278 3	Y	1276	1280 0	90
						1404 9					
07	15407 X	15224	-0-	-183	-0-	1368 1	142 2	Y	1246	1244 0	92
						12330 3	13 4				

GRANT		WELL #: 402BH		RRCID ->	285662	COMPL. DATE	12/16/2017	TOTAL DEPTH	10846	PERF.11139 - 15539	
02	20384 X	19934	-0-	-450	-0-	1201 1	16880 3	Y	1657	1668 0	183
						30 4	1823 9				
03	22568 X	17332	-0-	-5236	-0-	1301 1	148 2	Y	1540	1604 0	119
						14188 3	1 4				
04	21390 X	13616	-0-	-7774	-0-	1232 1	10669 3	Y	1530	1534 0	115
						32 4	1683 9				
05	22072 X	12331	-0-	-9741	-0-	1155 1	9713 3	Y	1318	1306 0	127
						13 4	1450 9				
06	21360 X	13702	-0-	-7658	-0-	1164 1	11182 3	Y	1228	1223 0	132
						5 4	1351 9				
07	22072 X	18628	-0-	-3444	-0-	1176 1	179 2	Y	1459	1445 0	146
						15554 3	114 4				

GRANT		WELL #: 406BH		RRCID ->	285669	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	10844	PERF.11055 - 15356
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 409AH		RRCID -> 285694		COMPL. DATE 05/12/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194				
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	25170	-0-	25170	25170	1058	1	224	2	Y	2209	2039	0	170
						21457	3	1	4					
04	14B2 EXT	40878	-0-	40878	66048	1814	1	36380	3	Y	2397	2387	0	180
						47	4	2637	9					
05	14B2 EXT	40312	-0-	40312	106360	1754	1	36475	3	Y	1876	1875	0	181
						19	4	2064	9					
06	143996 X	37636	-0-	-106360	-0-	1552	1	34232	3	Y	1677	1678	0	180
						7	4	1845	9					
07	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	891	1	191	2	Y	1559	1583	0	156
						16590	3	86	4					
GRANT		WELL #: 410BH		RRCID -> 285730		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426				
*01	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	492	1	1	2	Y	892	794	0	98
						6167	3	49	4					
02	T. A.	15525	-0-	15525	15525	1112	1	12386	3	Y	1817	1714	0	201
						28	4	1999	9					
03	T. A.	14345	-0-	14345	29870	1241	1	116	2	Y	1701	1771	0	131
						11116	3	1	4					
04	T. A.	12920	-0-	12920	42790	1275	1	9531	3	Y	1892	1881	0	142
						33	4	2081	9					
05	T. A.	12069	-0-	12069	54859	1206	1	9051	3	Y	1635	1619	0	158
						13	4	1799	9					
06	67780 X	12921	-0-	-54859	-0-	1180	1	10122	3	Y	1467	1467	0	158
						5	4	1614	9					
07	17877 X	17877	-0-	-0-	-0-	1169	1	168	2	Y	1694	1682	0	170
						14564	3	113	4					
GRANT		WELL #: 405AH		RRCID -> 285737		COMPL. DATE 05/22/2018				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024				
02	16210 X	16210	-0-	-0-	-0-	775	1	13734	3	Y	1529	1548	0	169
						19	4	1682	9					
03	20321 X	20321	-0-	-0-	-0-	979	1	181	2	Y	1657	1698	0	128
						17337	3	1	4					
04	16710 X	14094	-0-	-2616	-0-	812	1	11615	3	Y	1496	1512	0	112
						21	4	1646	9					
05	17267 X	9933	-0-	-7334	-0-	769	1	7934	3	Y	1111	1116	0	107
						8	4	1222	9					
06	16710 X	9885	-0-	-6825	-0-	758	1	8015	3	Y	1008	1007	0	108
						3	4	1109	9					
07	17267 X	10778	-0-	-6489	-0-	693	1	102	2	Y	962	974	0	96
						8858	3	67	4					
LEE		WELL #: 406BH		RRCID -> 285769		COMPL. DATE 05/14/2018				TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550				
02	24164 X	20222	-0-	-3942	-0-	1174	1	17971	3	Y	874	879	0	65
						116	4	961	9					
03	26753 X	22724	-0-	-4029	-0-	1321	1	211	2	Y	867	861	0	71
						20188	3	50	4					
04	25890 X	22470	-0-	-3420	-0-	1284	1	20197	3	Y	869	884	0	56
						33	4	956	9					
05	23312 X	21522	-0-	-1790	-0-	1126	1	19574	3	Y	743	747	0	52
						5	4	817	9					
06	22560 X	20380	-0-	-2180	-0-	1134	1	18491	3	Y	686	690	0	48
						755	9							
07	23219 X	19309	-0-	-3910	-0-	1071	1	200	2	Y	639	640	0	47
						17325	3	10	4					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
GRANT		WELL #: 408BH		RRCID -> 285775		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		19040 X	14531	-0-	-4509	-0-	946 1	12277 3	Y	1167	1184 0		129
							24 4	1284 9					
03		20708 X	13868	-0-	-6840	-0-	911 1	123 2	Y	976	1030 0		75
							11759 3	1 4					
04		17580 X	13521	-0-	-4059	-0-	751 1	11695 3	Y	960	963 0		72
							19 4	1056 9					
05		16585 X	9314	-0-	-7271	-0-	773 1	7757 3	Y	705	709 0		68
							8 4	776 9					
06		16050 X	1236	-0-	-14814	-0-	467 1	2 4	Y	697	690 0		75
							767 9						
07		16089 X	3425	-0-	-12664	-0-	655 1	23 2	Y	640	651 0		64
							1980 3	63 4					

BULL RUN		WELL #: 406BH		RRCID -> 285782		COMPL. DATE 03/12/2018				TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169			
02		89910 X	17578	-0-	-72332	-0-	877 1	15851 3	Y	773	772 0		42
							850 9						
03		19375 X	11713	-0-	-7662	-0-	747 1	107 2	Y	535	546 0		31
							10270 3	589 9					
04		18450 X	-0-	-0-	-18450	-0-			Y	-0-	31 0		-0-
05		19468 X	-0-	-0-	-19468	-0-			Y	-0-			-0-
06		18606 X	-0-	-0-	-18606	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

BULL RUN		WELL #: 402BH		RRCID -> 285834		COMPL. DATE 03/10/2018				TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883			
02		55093 X	19877	-0-	-35216	-0-	1345 1	17629 3	Y	821	812 0		45
							903 9						
03		20389 X	20389	-0-	-0-	-0-	1378 1	186 2	Y	932	923 0		54
							17800 3	1025 9					
04		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	1307 1	14390 3	Y	757	765 0		46
							833 9						
05		18775 X	18775	-0-	-0-	-0-	1299 1	16649 3	Y	752	755 0		43
							827 9						
06		18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1279 1	16518 3	Y	700	691 0		52
							770 9						
07		18083 X	18083	-0-	-0-	-0-	1284 1	183 2	Y	674	671 0		55
							15875 3	741 9					

BURNSIDE		WELL #: 404BH		RRCID -> 285906		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104			
02		19264 X	15268	-0-	-3996	-0-	1164 1	13019 3	Y	723	757 0		76
							290 4	795 9					
03		20925 X	17758	-0-	-3167	-0-	1327 1	161 2	Y	681	690 0		67
							15454 3	67 4					
04		18600 X	17387	-0-	-1213	-0-	1253 1	15397 3	Y	670	677 0		60
							737 9						
05		19220 X	16121	-0-	-3099	-0-	1202 1	14294 3	Y	567	577 0		50
							1 4	624 9					
06		18600 X	15082	-0-	-3518	-0-	1173 1	13287 3	Y	565	565 0		50
							622 9						
07		17980 X	15355	-0-	-2625	-0-	1200 1	154 2	Y	544	545 0		49
							13403 3	598 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 407AH		RRCID -> 285907		COMPL. DATE 05/13/2018				TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141					
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
02	14644 X	12513	-0-	-2131	-0-	1003	1	9052	3	Y	2212	2254	0		244
						25	4	2433	9						
03	16213 X	3219	-0-	-12994	-0-	826	1	14	2	Y	912	1086	0		70
						1375	3	1	4						
04	14220 X	576	-0-	-13644	-0-	389	1	10	4	Y	161	219	0		12
						177	9								
05	13857 X	936	-0-	-12921	-0-	465	1	5	4	Y	424	395	0		41
						466	9								
06	13410 X	911	-0-	-12499	-0-	550	1	2	4	Y	326	332	0		35
						359	9								
07	3410 X	1354	-0-	-2056	-0-	204	1	10	2	Y	250	260	0		25
						845	3	20	4						

BURNSIDE				WELL #: 406BH		RRCID -> 285984		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302			
02	21952 X	19072	-0-	-2880	-0-	1103	1	16845	3	Y	773	804	0		81
						274	4	850	9						
03	23374 X	22434	-0-	-940	-0-	1273	1	209	2	Y	765	771	0		75
						20045	3	65	4						
04	22440 X	22379	-0-	-61	-0-	1216	1	20308	3	Y	777	783	0		69
						855	9								
05	23188 X	21957	-0-	-1231	-0-	1187	1	20021	3	Y	680	689	0		60
						1	4	748	9						
06	22440 X	20470	-0-	-1970	-0-	1146	1	18605	3	Y	653	655	0		58
						1	4	718	9						
07	23126 X	21036	-0-	-2090	-0-	1174	1	218	2	Y	628	629	0		57
						18953	3	691	9						

BURNSIDE				WELL #: 417CH		RRCID -> 286051		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600			
02	188516 X	36171	-0-	-152345	-0-	1180	1	33720	3	Y	888	894	0		93
						294	4	977	9						
03	43431 X	40298	-0-	-3133	-0-	1332	1	390	2	Y	1020	1013	0		100
						37386	3	68	4						
04	38430 X	38295	-0-	-135	-0-	1229	1	35630	3	Y	1305	1289	0		116
						1436	9								
05	40052 X	39585	-0-	-467	-0-	1240	1	36967	3	Y	1252	1257	0		111
						1	4	1377	9						
06	39711 X	39711	-0-	-0-	-0-	1262	1	37323	3	Y	1024	1045	0		90
						1126	9								
07	40300 X	40241	-0-	-59	-0-	1269	1	426	2	Y	1414	1376	0		128
						36991	3	1555	9						

BURNSIDE				WELL #: 403AH		RRCID -> 286053		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054			
02	14112 X	12630	-0-	-1482	-0-	1007	1	9957	3	Y	1287	1355	0		135
						250	4	1416	9						
03	15962 X	15962	-0-	-0-	-0-	1188	1	136	2	Y	1404	1401	0		138
						13034	3	60	4						
04	15935 X	15935	-0-	-0-	-0-	1124	1	13135	3	Y	1524	1526	0		136
						1676	9								
05	15841 X	15092	-0-	-749	-0-	1062	1	12526	3	Y	1366	1381	0		121
						1	4	1503	9						
06	15450 X	14125	-0-	-1325	-0-	1066	1	11673	3	Y	1259	1269	0		111
						1	4	1385	9						
07	16461 X	14159	-0-	-2302	-0-	1080	1	134	2	Y	1216	1217	0		110
						11607	3	1338	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION GRANT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 401AH		RRCID -> 286116		COMPL. DATE 12/16/2017				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264					
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
02	11928 X	10956	-0-	-972	-0-	969	1	8487	3	Y	1342	1335	0		148
						24	4	1476	9						
03	12586 X	6268	-0-	-6318	-0-	937	1	43	2	Y	1092	1156	0		84
						4086	3	1	4						
04	10860 X	6189	-0-	-4671	-0-	1056	1	3481	3	Y	1477	1450	0		111
						27	4	1625	9						
05	12121 X	4911	-0-	-7210	-0-	977	1	2553	3	Y	1245	1236	0		120
						11	4	1370	9						
06	11730 X	7649	-0-	-4081	-0-	949	1	5343	3	Y	1230	1218	0		132
						4	4	1353	9						
07	12121 X	11029	-0-	-1092	-0-	979	1	97	2	Y	1292	1295	0		129
						8438	3	94	4						
BURNSIDE				WELL #: 416DH		RRCID -> 286174		COMPL. DATE 07/26/2018				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826			
02	32872 X	15448	-0-	-17424	-0-	929	1	13742	3	Y	496	509	0		52
						231	4	546	9						
03	36394 X	21519	-0-	-14875	-0-	1196	1	204	2	Y	469	475	0		46
						19542	3	61	4						
04	35220 X	24267	-0-	-10953	-0-	1244	1	22486	3	Y	488	491	0		43
						537	9								
05	26970 X	24510	-0-	-2460	-0-	1242	1	22782	3	Y	441	445	0		39
						1	4	485	9						
06	27996 X	27996	-0-	-0-	-0-	1349	1	26126	3	Y	474	471	0		42
						521	9								
07	25079 X	24275	-0-	-804	-0-	1228	1	258	2	Y	340	351	0		31
						22415	3	374	9						
NAVAJO				WELL #: 401AH		RRCID -> 286237		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307			
02	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	325	1	12283	2	Y	515	374	1		282
						567	9								
03	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	417	1	12243	2	Y	489	371	1		400
						538	9								
04	13380 X	10386	-0-	-2994	-0-	281	1	9664	2	Y	401	621	1		180
						441	9								
05	14601 X	12898	-0-	-1703	-0-	389	1	11827	2	Y	620	560	1		240
						682	9								
06	14130 X	13092	-0-	-1038	-0-	434	1	12065	2	Y	539	536	1		243
						593	9								
07	14601 X	12523	-0-	-2078	-0-	351	1	11662	2	Y	464	376	1		331
						510	9								
JACKSON				WELL #: 403AH		RRCID -> 286559		COMPL. DATE 07/24/2018				TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064			
02	15792 X	11976	-0-	-3816	-0-	1255	1	8922	3	Y	1600	1586	0		105
						39	4	1760	9						
03	16120 X	11608	-0-	-4512	-0-	1335	1	87	2	Y	1613	1616	0		102
						8358	3	54	4						
04	12450 X	12260	-0-	-190	-0-	1355	1	9074	3	Y	1661	1723	0		40
						4	4	1827	9						
05	13268 X	11702	-0-	-1566	-0-	1316	1	8728	3	Y	1506	1475	0		71
						1	4	1657	9						
06	12840 X	11432	-0-	-1408	-0-	1314	1	8464	3	Y	1504	1473	0		102
						1654	9								
07	13268 X	11752	-0-	-1516	-0-	1345	1	100	2	Y	1500	1511	0		91
						8657	3	1650	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CYPRESS STATE		WELL #: 405AH		RRCID -> 286630		COMPL. DATE 09/24/2018				TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898					
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
02	39822 X	9129	-0-	-30693	-0-	23	1	8959	2	Y	134	117	1		32
						147	9								
03	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	22	1	10724	2	Y	191	175	1		48
						210	9								
04	11178 X	11178	-0-	-0-	-0-	25	1	10968	2	Y	168	173	1		43
						185	9								
05	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	24	1	11807	2	Y	144	146	1		41
						158	9								
06	11624 X	11624	-0-	-0-	-0-	24	1	11439	2	Y	146	142	1		45
						161	9								
07	11563 X	9924	-0-	-1639	-0-	24	1	9802	2	Y	89	108	1		26
						98	9								
CYPRESS STATE		WELL #: 407AH		RRCID -> 286647		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385					
02	38437 X	7503	-0-	-30934	-0-	18	1	7356	2	Y	117	124	1		28
						129	9								
03	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	20	1	11237	2	Y	138	131	1		35
						152	9								
04	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	21	1	11088	2	Y	193	178	1		50
						212	9								
05	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	20	1	11618	2	Y	182	180	1		52
						200	9								
06	11040 X	10450	-0-	-590	-0-	19	1	10298	2	Y	121	136	1		37
						133	9								
07	11687 X	6116	-0-	-5571	-0-	16	1	5891	2	Y	190	171	1		56
						209	9								
JACKSON		WELL #: 401AH		RRCID -> 286669		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159					
02	61112 X	11110	-0-	-50002	-0-	1026	1	8187	3	Y	1696	1681	0		111
						31	4	1866	9						
03	16399 X	12005	-0-	-4394	-0-	1214	1	90	2	Y	1839	1834	0		116
						8629	3	49	4						
04	11550 X	11538	-0-	-12	-0-	1143	1	8395	3	Y	1815	1887	0		44
						3	4	1997	9						
05	12307 X	11176	-0-	-1131	-0-	1095	1	8237	3	Y	1675	1640	0		79
						1	4	1843	9						
06	11910 X	10515	-0-	-1395	-0-	1082	1	7693	3	Y	1582	1554	0		107
						1740	9								
07	12307 X	10723	-0-	-1584	-0-	1106	1	90	2	Y	1581	1592	0		96
						7788	3	1739	9						
JACKSON		WELL #: 402BH		RRCID -> 286670		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361					
02	24416 X	16078	-0-	-8338	-0-	1131	1	13418	3	Y	1358	1343	0		89
						35	4	1494	9						
03	19530 X	18407	-0-	-1123	-0-	1274	1	160	2	Y	1442	1440	0		91
						15336	3	51	4						
04	18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	1269	1	15579	3	Y	1503	1558	0		36
						4	4	1653	9						
05	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1256	1	16016	3	Y	1390	1360	0		66
						1	4	1529	9						
06	18757 X	18757	-0-	-0-	-0-	1262	1	15990	3	Y	1368	1341	0		93
						1505	9								
07	19214 X	19214	-0-	-0-	-0-	1292	1	187	2	Y	1390	1399	0		84
						16206	3	1529	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 404BR		RRCID -> 286671		COMPL. DATE 09/23/2018		TOTAL DEPTH 10807		PERF.10970 - 15442			
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	EOM BALANCE
02	85973 X	15972	-0-	-70001	-0-	1159 36	1 4	14138 639	3 9	Y	581	589 0	38
03	20212 X	17525	-0-	-2687	-0-	1265 15036	1 3	157 51	2 4	Y	924	904 0	58
04	18324 X	18324	-0-	-0-	-0-	1284 4	1 4	16061 975	3 9	Y	886	923 0	21
05	18449 X	18449	-0-	-0-	-0-	1258 1	1 4	16146 1044	3 9	Y	949	925 0	45
06	18187 X	18187	-0-	-0-	-0-	1258 1007	1 9	15922	3	Y	915	898 0	62
07	18941 X	18373	-0-	-568	-0-	1279 15893	1 3	183 1018	2 9	Y	925	931 0	56
MONT BLANC		WELL #: 501AH		RRCID -> 286713		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH 8879		PERF. 9162 - 13898			
02	8512 X	6599	-0-	-1913	-0-	6 828	1 9	5765	2	Y	753	733 1	144
03	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	7 845	1 9	5763	2	Y	768	794 1	118
04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	7 818	1 9	5301	2	Y	744	662 1	200
05	7316 X	2994	-0-	-4322	-0-	6 680	1 9	2308	2	Y	618	712 1	106
06	7080 X	4578	-0-	-2502	-0-	6 699	1 9	3873	2	Y	635	624 1	117
07	7316 X	5015	-0-	-2301	-0-	2 849	1 9	4164	2	Y	772	720 1	169
CYPRESS STATE		WELL #: 502AH		RRCID -> 286724		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8736		PERF. 8936 - 13457			
02	19432 X	17323	-0-	-2109	-0-	21 327	1 9	16975	2	Y	297	285 1	71
03	19561 X	18685	-0-	-876	-0-	21 365	1 9	18299	2	Y	332	319 1	84
04	18630 X	16448	-0-	-2182	-0-	19 292	1 9	16137	2	Y	265	281 1	68
05	19251 X	15379	-0-	-3872	-0-	18 271	1 9	15090	2	Y	246	244 1	70
06	18570 X	13704	-0-	-4866	-0-	17 231	1 9	13456	2	Y	210	215 1	65
07	19189 X	10872	-0-	-8317	-0-	15 163	1 9	10694	2	Y	148	169 1	44
LUMBEE		WELL #: 401AH		RRCID -> 286837		COMPL. DATE 08/03/2018		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9630 - 14270			
02	8844 X	4901	-0-	-3943	-0-	4715	2	186	9	Y	169	160 1	48
03	3317 X	2183	-0-	-1134	-0-	2092	2	91	9	Y	83	74 1	57
04	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5917	2	43	9	Y	39	63 1	33
05	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12456	2	63	9	Y	57	66 1	24
06	17217 X	17217	-0-	-0-	-0-	17105	2	112	9	Y	102	79 1	47
07	13859 X	13859	-0-	-0-	-0-	13818	2	41	9	Y	37	28 1	56
SYCAMORE UNIT		WELL #: 501AH		RRCID -> 286852		COMPL. DATE 12/30/2017		TOTAL DEPTH 8963		PERF. 9155 - 15378			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CYPRESS STATE		WELL #: 402BH		RRCID -> 287025		COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		19320 X	16371	-0-	-2949	-0-	51	1	15970	2	Y	318	322	1	76
							350	9							
03		19561 X	17517	-0-	-2044	-0-	42	1	17166	2	Y	281	286	1	71
							309	9							
04		18930 X	16460	-0-	-2470	-0-	49	1	16049	2	Y	329	315	1	85
							362	9							
05		18135 X	16417	-0-	-1718	-0-	40	1	15992	2	Y	350	335	1	100
							385	9							
06		17550 X	15163	-0-	-2387	-0-	40	1	14789	2	Y	304	310	1	94
							334	9							
07		18135 X	14161	-0-	-3974	-0-	41	1	13858	2	Y	238	262	1	70
							262	9							

BURNSIDE		WELL #: 405AH		RRCID -> 287027		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902					
02		13272 X	13169	-0-	-103	-0-	992	1	10896	3	Y	940	966	0	99
							247	4	1034	9					
03		15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	1137	1	135	2	Y	919	928	0	90
							12973	3	58	4					
04		14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1048	1	12390	3	Y	891	902	0	79
							980	9							
05		14570 X	13892	-0-	-678	-0-	1013	1	11983	3	Y	814	821	0	72
							1	4	895	9					
06		14820 X	12644	-0-	-2176	-0-	985	1	10768	3	Y	809	810	0	71
							1	4	890	9					
07		15314 X	12955	-0-	-2359	-0-	1005	1	127	2	Y	750	753	0	68
							10998	3	825	9					

ASH UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 287029		COMPL. DATE 11/27/2018				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453					
02		113261 X	31475	-0-	-81786	-0-	31216	2	259	9	Y	235	189	1	247
							34172	2	293	9	Y	266	239	1	274
03		40362 X	34465	-0-	-5897	-0-	35850	2	189	9	Y	172	189	1	257
							38274	2	222	9	Y	202	182	1	277
04		40080 X	36039	-0-	-4041	-0-	33003	2	145	9	Y	132			409
							35272	2	194	9	Y	176	374	1	211
05		41416 X	38496	-0-	-2920	-0-									
06		40080 X	33148	-0-	-6932	-0-									
07		37231 X	35466	-0-	-1765	-0-									

LEE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287033		COMPL. DATE 02/19/2019				TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090					
02		13748 X	8759	-0-	-4989	-0-	1222	1	6327	3	Y	990	993	0	74
							121	4	1089	9					
03		15221 X	11478	-0-	-3743	-0-	1420	1	93	2	Y	935	932	0	77
							8882	3	54	4					
04		14730 X	12801	-0-	-1929	-0-	1414	1	10398	3	Y	865	886	0	56
							37	4	952	9					
05		13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	1418	1	10998	3	Y	795	796	0	55
							7	4	875	9					
06		12390 X	12244	-0-	-146	-0-	1375	1	10033	3	Y	760	761	0	54
							836	9							
07		13237 X	12823	-0-	-414	-0-	1434	1	120	2	Y	732	732	0	54
							10450	3	14	4					

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION BURNSIDE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 410BH		RRCID -> 287034		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232					
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
02	114283 X	27875	-0-	-86408	-0-	1380	1	25524	3	Y	571	596	0		60
						343	4	628	9						
03	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	1361	1	236	2	Y	681	674	0		67
						22588	3	69	4						
04	25800 X	18928	-0-	-6872	-0-	1109	1	17064	3	Y	686	692	0		61
						755	9								
05	30535 X	18201	-0-	-12334	-0-	1069	1	16395	3	Y	669	671	0		59
						1	4	736	9						
06	28701 X	17281	-0-	-11420	-0-	1043	1	15558	3	Y	617	622	0		54
						1	4	679	9						
07	21762 X	17673	-0-	-4089	-0-	1075	1	182	2	Y	588	589	0		53
						15769	3	647	9						
BURNSIDE		WELL #: 409AH		RRCID -> 287035		COMPL. DATE 11/20/2018				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866					
02	13944 X	13002	-0-	-942	-0-	891	1	10824	3	Y	968	1004	0		102
						222	4	1065	9						
03	15148 X	15148	-0-	-0-	-0-	1016	1	135	2	Y	914	926	0		90
						12940	3	52	4						
04	15360 X	14314	-0-	-1046	-0-	947	1	12385	3	Y	893	904	0		79
						982	9								
05	15872 X	13872	-0-	-2000	-0-	921	1	12042	3	Y	825	831	0		73
						1	4	908	9						
06	15360 X	13049	-0-	-2311	-0-	897	1	11251	3	Y	818	819	0		72
						1	4	900	9						
07	15159 X	13446	-0-	-1713	-0-	928	1	133	2	Y	778	780	0		70
						11529	3	856	9						
BURNSIDE		WELL #: 407AH		RRCID -> 287036		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976					
02	14840 X	12481	-0-	-2359	-0-	1033	1	10631	3	Y	509	545	0		53
						257	4	560	9						
03	16430 X	16175	-0-	-255	-0-	1207	1	142	2	Y	1008	962	0		99
						13656	3	61	4						
04	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	1140	1	13473	3	Y	1064	1068	0		95
						1170	9								
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	1120	1	14067	3	Y	885	901	0		79
						1	4	974	9						
06	15660 X	13838	-0-	-1822	-0-	1068	1	11731	3	Y	944	940	0		83
						1	4	1038	9						
07	16306 X	13481	-0-	-2825	-0-	1062	1	132	2	Y	786	798	0		71
						11422	3	865	9						
BURNSIDE		WELL #: 408BH		RRCID -> 287040		COMPL. DATE 11/26/2018				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260					
02	16688 X	14399	-0-	-2289	-0-	909	1	12502	3	Y	693	714	0		73
						226	4	762	9						
03	17887 X	16804	-0-	-1083	-0-	1027	1	155	2	Y	683	689	0		67
						14819	3	52	4						
04	16320 X	16123	-0-	-197	-0-	969	1	14452	3	Y	638	648	0		57
						702	9								
05	16864 X	16077	-0-	-787	-0-	952	1	14467	3	Y	597	601	0		53
						1	4	657	9						
06	16320 X	14876	-0-	-1444	-0-	927	1	13311	3	Y	579	581	0		51
						1	4	637	9						
07	16802 X	15753	-0-	-1049	-0-	972	1	161	2	Y	559	559	0		51
						14005	3	615	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

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
02	1362 N	-0-	-0-	-1362	-0-					Y	42	39	1			29
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	18	35	1			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	14	1			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	59	1			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	61	1			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	17	1			6

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

02	95014 X	17419	-0-	-77595	-0-	1123	1	15259	3	Y	842	840	0			63
						111	4	926	9							
03	21218 X	21218	-0-	-0-	-0-	1330	1	195	2	Y	866	858	0			71
						18690	3	50	4							
04	20400 X	20226	-0-	-174	-0-	1255	1	18001	3	Y	853	869	0			55
						32	4	938	9							
05	19402 X	19402	-0-	-0-	-0-	1359	1	17203	3	Y	758	760	0			53
						6	4	834	9							
06	20520 X	18039	-0-	-2481	-0-	1369	1	15888	3	Y	711	714	0			50
						782	9									
07	21204 X	17729	-0-	-3475	-0-	1394	1	178	2	Y	667	668	0			49
						15410	3	13	4							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

02	66242 X	11708	-0-	-54534	-0-	1162	1	9386	3	Y	1022	1011	0			67
						36	4	1124	9							
03	15314 X	15300	-0-	-14	-0-	1389	1	127	2	Y	1370	1351	0			86
						12221	3	56	4							
04	15173 X	15173	-0-	-0-	-0-	1363	1	12291	3	Y	1377	1430	0			33
						4	4	1515	9							
05	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	1324	1	12514	3	Y	1289	1261	0			61
						1	4	1418	9							
06	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	1340	1	12273	3	Y	1241	1218	0			84
						1365	9									
07	15686 X	15116	-0-	-570	-0-	1348	1	141	2	Y	1230	1239	0			75
						12274	3	1353	9							

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

02	17696 X	14991	-0-	-2705	-0-	1099	1	11947	3	Y	1737	1725	0			114
						34	4	1911	9							
03	19592 X	18763	-0-	-829	-0-	1340	1	157	2	Y	1981	1970	0			125
						15033	3	54	4							
04	19374 X	19374	-0-	-0-	-0-	1347	1	15720	3	Y	2094	2168	0			51
						4	4	2303	9							
05	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	1344	1	16604	3	Y	2018	1974	0			95
						1	4	2220	9							
06	20335 X	20335	-0-	-0-	-0-	1336	1	16759	3	Y	2036	1993	0			138
						2240	9									
07	20597 X	20597	-0-	-0-	-0-	1381	1	194	2	Y	2011	2027	0			122
						16810	3	2212	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: 411AH		RRCID -> 287130		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	774 1 77 4	7813 3 1320 9	Y	1200	1198 0	90	
03	11427 X	11427	-0-	-0-	-0-	875 1 9150 3	95 2 33 4	Y	1158	1153 0	95	
04	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	861 1 22 4	9664 3 1381 9	Y	1255	1269 0	81	
05	11640 X	11640	-0-	-0-	-0-	940 1 4 4	9418 3 1278 9	Y	1162	1162 0	81	
06	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	1024 1 1331 9	8801 3	Y	1210	1206 0	85	
07	12338 X	10219	-0-	-2119	-0-	1024 1 8044 3	93 2 10 4	Y	953	967 0	71	

LEE		WELL #: 412BH		RRCID -> 287176		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582		
02	19236 X	18093	-0-	-1143	-0-	1041 1 103 4	15467 3 1482 9	Y	1347	1348 0	101	
03	21297 X	20304	-0-	-993	-0-	1173 1 17391 3	181 2 44 4	Y	1377	1365 0	113	
04	19898 X	19898	-0-	-0-	-0-	1127 1 29 4	17155 3 1587 9	Y	1443	1463 0	93	
05	20398 X	20030	-0-	-368	-0-	1216 1 6 4	17324 3 1484 9	Y	1349	1348 0	94	
06	19740 X	19662	-0-	-78	-0-	1302 1 1459 9	16901 3	Y	1326	1326 0	94	
07	20553 X	19512	-0-	-1041	-0-	1323 1 16582 3	191 2 13 4	Y	1275	1275 0	94	

CYPRESS STATE		WELL #: 403AH		RRCID -> 287186		COMPL. DATE 09/26/2018				TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922		
02	38090 X	7813	-0-	-30277	-0-	33 1 163 9	7617 2	Y	148	141 1	35	
03	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	29 1 334 9	9003 2	Y	304	262 1	77	
04	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	36 1 191 9	11034 2	Y	174	206 1	45	
05	14187 X	14187	-0-	-0-	-0-	33 1 168 9	13986 2	Y	153	154 1	44	
06	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	33 1 201 9	12719 2	Y	183	170 1	57	
07	11501 X	11446	-0-	-55	-0-	35 1 172 9	11239 2	Y	156	167 1	46	

ASPEN STATE		WELL #: 402CH		RRCID -> 287187		COMPL. DATE 01/04/2019				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892		
02	19796 X	18427	-0-	-1369	-0-	17887 2	540 9	N	491	565 1	371	
03	21917 X	20091	-0-	-1826	-0-	19502 2	589 9	N	535	381 1	525	
04	20220 X	17845	-0-	-2375	-0-	17446 2	399 9	N	363	565 1	323	
05	20894 X	18146	-0-	-2748	-0-	17660 2	486 9	N	442	245 1	520	
06	20220 X	17405	-0-	-2815	-0-	16959 2	446 9	N	405	698 1	227	
07	20398 X	14848	-0-	-5550	-0-	14401 2	447 9	N	406	172 1	461	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION LEE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 409AH		RRCID -> 287194		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044					
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
02	15204 X	13841	-0-	-1363	-0-	890	1	11249	3	Y	1467	1476	0		110
						88	4	1614	9						
03	16368 X	15965	-0-	-403	-0-	997	1	137	2	Y	1475	1464	0		121
						13170	3	38	4						
04	15750 X	15307	-0-	-443	-0-	955	1	12743	3	Y	1440	1468	0		93
						25	4	1584	9						
05	15872 X	14991	-0-	-881	-0-	938	1	12598	3	Y	1319	1320	0		92
						4	4	1451	9						
06	15450 X	14251	-0-	-1199	-0-	907	1	11951	3	Y	1266	1269	0		89
						1393	9								
07	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	959	1	149	2	Y	1262	1258	0		93
						12930	3	9	4						
CYPRESS STATE				WELL #: 409AH		RRCID -> 287260		COMPL. DATE 09/25/2018				TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030			
02	73368 X	14816	-0-	-58552	-0-	22	1	14281	2	Y	466	452	1		111
						513	9								
03	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	21	1	15534	2	Y	514	495	1		130
						565	9								
04	16110 X	15712	-0-	-398	-0-	22	1	15151	2	Y	490	494	1		126
						539	9								
05	16647 X	16495	-0-	-152	-0-	22	1	15974	2	Y	454	451	1		129
						499	9								
06	16110 X	15053	-0-	-1057	-0-	21	1	14562	2	Y	427	424	1		132
						470	9								
07	16399 X	11882	-0-	-4517	-0-	20	1	11532	2	Y	300	344	1		88
						330	9								
MEADE				WELL #: 411AH		RRCID -> 287950		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088			
02	20608 X	19803	-0-	-805	-0-	1368	1	16022	3	Y	2194	2203	0		120
						2413	9								
03	20894 X	19963	-0-	-931	-0-	1515	1	166	2	Y	2153	2147	0		126
						15914	3	2368	9						
04	18188 X	18188	-0-	-0-	-0-	1409	1	14601	3	Y	1980	1986	0		120
						2178	9								
05	21917 X	21118	-0-	-799	-0-	1412	1	17618	3	Y	1898	1910	0		108
						2088	9								
06	21210 X	20379	-0-	-831	-0-	1371	1	16944	3	Y	1876	1845	0		139
						2064	9								
07	19438 X	19438	-0-	-0-	-0-	1428	1	182	2	Y	1814	1806	0		147
						15833	3	1995	9						
MEADE				WELL #: 412BH		RRCID -> 287951		COMPL. DATE 04/01/2019				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480			
02	25424 X	18106	-0-	-7318	-0-	944	1	15190	3	Y	1793	1812	0		98
						1972	9								
03	25234 X	19079	-0-	-6155	-0-	1040	1	165	2	Y	1888	1876	0		110
						15797	3	2077	9						
04	24900 X	18805	-0-	-6095	-0-	998	1	15783	3	Y	1840	1839	0		111
						2024	9								
05	25730 X	21709	-0-	-4021	-0-	1112	1	18539	3	Y	1871	1876	0		106
						2058	9								
06	24900 X	22497	-0-	-2403	-0-	1211	1	19283	3	Y	1821	1792	0		135
						2003	9								
07	21503 X	21503	-0-	-0-	-0-	1247	1	209	2	Y	1729	1724	0		140
						18145	3	1902	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION JACKSON		//CONT.// //CONT.//	71052 900 027200	ASSOCIATED	CAPACITY	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
JACKSON		WELL #: 405AH		RRCID -> 288002	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 10546	PERF.11032 - 15392					
02	73574 X	14971	-0-	-58603	-0-	1292 1 40 4	11994 3 1645 9	Y	1495	1465 0		98
03	17825 X	17313	-0-	-512	-0-	1329 1 14015 3	146 2 54 4	Y	1608	1605 0		101
04	17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	1329 1 4 4	14310 3 1869 9	Y	1699	1759 0		41
05	17373 X	17373	-0-	-0-	-0-	1301 1 1 4	14352 3 1719 9	Y	1563	1530 0		74
06	16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	1296 1 1692 9	14005 3	Y	1538	1508 0		104
07	18104 X	17288	-0-	-816	-0-	1322 1 14117 3	163 2 1686 9	Y	1533	1544 0		93
JACKSON		WELL #: 406BH		RRCID -> 288003	COMPL. DATE 02/03/2020	TOTAL DEPTH 10823	PERF.10916 - 15635					
02	22288 X	-0-	-0-	-22288	-0-			Y	-0-			-0-
03	23157 X	-0-	-0-	-23157	-0-			Y	-0-			-0-
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 407AH		RRCID -> 288004	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 10540	PERF.11461 - 15218					
02	543572 X	11350	-0-	-532222	-0-	882 1 27 4	9057 3 1384 9	Y	1258	1238 0		82
03	13238 X	13238	-0-	-0-	-0-	999 1 10650 3	111 2 40 4	Y	1307	1307 0		82
04	12664 X	12664	-0-	-0-	-0-	938 1 3 4	10252 3 1471 9	Y	1337	1387 0		32
05	12493 X	12011	-0-	-482	-0-	906 1 1 4	9785 3 1319 9	Y	1199	1174 0		57
06	12090 X	11605	-0-	-485	-0-	913 1 1275 9	9417 3	Y	1159	1137 0		79
07	12493 X	11795	-0-	-698	-0-	962 1 9438 3	109 2 1286 9	Y	1169	1177 0		71
JACKSON		WELL #: 408BH		RRCID -> 288005	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 10825	PERF. N/A					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STORM CAT UNIT		WELL #: 401AH		RRCID -> 288255	COMPL. DATE 05/17/2019	TOTAL DEPTH 11022	PERF.13418 - 16823					
02	21187 X	5528	-0-	-15659	-0-	1 1 239 9	5288 2	N	217	314 1		110
03	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	2 1 405 9	6829 2	N	368	322 1		156
04	5280 X	3087	-0-	-2193	-0-	18 1 197 9	2872 2	N	179	227 1		108
05	6107 X	3215	-0-	-2892	-0-	16 1 65 9	3134 2	N	59	25 1		142
06	6990 X	6896	-0-	-94	-0-	30 1 708 9	6158 2	N	644	628 1		158
07	7223 X	6718	-0-	-505	-0-	45 1 607 9	6066 2	N	552	531 1		179

PHANTOM (WOLFCAMP)															
APACHE CORPORATION															
JACKSON															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 027200															
WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	18816	X	12934	-0-	-5882	-0-	869	1	10896	3	Y	1038	1029	0	68
							27	4	1142	9					
03	19220	X	17639	-0-	-1581	-0-	1067	1	157	2	Y	1216	1207	0	77
							15034	3	43	4					
04	18600	X	17783	-0-	-817	-0-	1051	1	15324	3	Y	1277	1323	0	31
							3	4	1405	9					
05	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	1035	1	15881	3	Y	1207	1181	0	57
							1	4	1328	9					
06	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	1038	1	15490	3	Y	1161	1139	0	79
							1277	9							
07	18383	X	18356	-0-	-27	-0-	1058	1	182	2	Y	1194	1201	0	72
							15803	3	1313	9					
CYPRESS STATE															
WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368															
02	70505	X	16458	-0-	-54047	-0-	23	1	16008	2	Y	388	383	1	93
							427	9							
03	18786	X	16862	-0-	-1924	-0-	21	1	16360	2	Y	437	419	1	111
							481	9							
04	18180	X	14786	-0-	-3394	-0-	20	1	14377	2	Y	354	374	1	91
							389	9							
05	18786	X	14583	-0-	-4203	-0-	19	1	14208	2	Y	324	323	1	92
							356	9							
06	18120	X	15473	-0-	-2647	-0-	20	1	15190	2	Y	239	257	1	74
							263	9							
07	18228	X	14959	-0-	-3269	-0-	22	1	14765	2	Y	156	184	1	46
							172	9							
BURNSIDE															
WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110															
02	89067	X	17515	-0-	-71552	-0-	998	1	14374	3	Y	1723	1780	0	181
							248	4	1895	9					
03	18972	X	18136	-0-	-836	-0-	1091	1	157	2	Y	1599	1623	0	157
							15074	3	55	4					
04	20580	X	16105	-0-	-4475	-0-	968	1	13477	3	Y	1509	1532	0	134
							1660	9							
05	21266	X	15034	-0-	-6232	-0-	951	1	12616	3	Y	1333	1349	0	118
							1	4	1466	9					
06	20580	X	13703	-0-	-6877	-0-	904	1	11461	3	Y	1215	1226	0	107
							1	4	1337	9					
07	19406	X	15174	-0-	-4232	-0-	967	1	146	2	Y	1277	1268	0	116
							12656	3	1405	9					
BURNSIDE															
WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465															
02	82109	X	16731	-0-	-65378	-0-	1024	1	14498	3	Y	867	782	0	91
							255	4	954	9					
03	23591	X	22366	-0-	-1225	-0-	1256	1	205	2	Y	1059	1046	0	104
							19676	3	64	4					
04	22149	X	22149	-0-	-0-	-0-	1201	1	19728	3	Y	1109	1114	0	99
							1220	9							
05	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	1166	1	19343	3	Y	1022	1030	0	91
							1	4	1124	9					
06	21630	X	20693	-0-	-937	-0-	1142	1	18499	3	Y	955	962	0	84
							1	4	1051	9					
07	22878	X	20813	-0-	-2065	-0-	1167	1	212	2	Y	923	924	0	83
							18419	3	1015	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
CYPRESS STATE		WELL #: 404BH		RRCID -> 288691		COMPL. DATE 09/20/2018			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		12488 X	12441	-0-	-47	-0-	30	1	12129	2	Y	256	248	1	61
							282	9							
03		14477 X	14477	-0-	-0-	-0-	28	1	14105	2	Y	313	295	1	79
							344	9							
04		12900 X	11035	-0-	-1865	-0-	27	1	10744	2	Y	240	257	1	62
							264	9							
05		13764 X	10212	-0-	-3552	-0-	23	1	9922	2	Y	243	236	1	69
							267	9							
06		14010 X	10497	-0-	-3513	-0-	24	1	10175	2	Y	271	256	1	84
							298	9							
07		14446 X	8474	-0-	-5972	-0-	24	1	8249	2	Y	183	213	1	54
							201	9							

JUMANO		WELL #: 401AH		RRCID -> 288697		COMPL. DATE 04/09/2019			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272

BRAGG		WELL #: 406BH		RRCID -> 288708		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-	3	0	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-			-0-
07		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	18087					N	-0-			-0-

BRAGG		WELL #: 407AH		RRCID -> 288709		COMPL. DATE 07/19/2019			TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221						
02		15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	1356	1	10969	3	Y	2398	2372	0	93
							82	4	2638	9					
*03		15483 X	15483	-0-	-0-	-0-	1473	1	117	2	Y	2354	2342	0	105
							11237	3	67	4					
04		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	1521	1	13125	3	Y	2703	2658	0	150
							1	4	2973	9					
*05		17190 X	17190	-0-	-0-	-0-	1459	1	12799	3	Y	2665	2648	0	167
							2932	9							
*06		17759 X	17759	-0-	-0-	-0-	1488	1	13491	3	Y	2527	2559	0	135
							2780	9							
07		19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	1556	1	170	2	Y	2517	2507	0	145
							14753	3	2769	9					

JACKSON		WELL #: 410BH		RRCID -> 288963		COMPL. DATE 02/01/2020			TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644						
02		28224 X	-0-	-0-	-28224	-0-					Y	-0-			-0-
03		28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-			-0-
04		6330 X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-			-0-
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200										
JACKSON			WELL #: 408BR		RRCID -> 289178		COMPL. DATE 01/30/2020		TOTAL DEPTH 10824		PERF.11000 - 15587		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
02	15876 X	14887	-0-	-989	-0-	871	1	12773	3	Y	1105	1091 0	72
						27	4	1216	9				
03	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	1017	1	159	2	Y	1313	1302 0	83
						15277	3	41	4				
04	18564 X	18564	-0-	-0-	-0-	1022	1	16030	3	Y	1372	1422 0	33
						3	4	1509	9				
05	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	1067	1	14443	3	Y	1165	1143 0	55
						1	4	1282	9				
06	17370 X	16095	-0-	-1275	-0-	1183	1	13725	3	Y	1079	1061 0	73
						1187	9						
07	19189 X	16235	-0-	-2954	-0-	1337	1	156	2	Y	1098	1104 0	67
						13534	3	1208	9				

ROBIN 8			WELL #: P105H		RRCID -> 289241		COMPL. DATE 08/20/2014		TOTAL DEPTH 10646		PERF.11139 - 15691		
02	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	3862	1	2183	3	Y	577	598 0	57
						635	9						
03	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	2267	1	3133	3	Y	983	933 0	107
						1081	9						
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	1895	1	3911	3	Y	1011	1002 0	116
						1112	9						
05	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	1108	1	2730	3	Y	932	935 0	113
						1025	9						
06	3000 X	2978	-0-	-22	-0-	583	1	1585	3	Y	736	763 0	86
						810	9						
07	3100 X	2044	-0-	-1056	-0-	450	1	935	3	Y	599	610 0	75
						659	9						

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P203H		RRCID -> 289242		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 11052		PERF.11199 - 17460		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	4884	-0-	4884	4884	428	1	3533	3	Y	838	747 0	91
						1	4	922	9				
05	T. A.	8099	-0-	8099	12983	640	1	5291	3	Y	1970	1772 0	289
						1	4	2167	9				
06	19479 X	6496	-0-	-12983	-0-	635	1	3980	3	Y	1699	1808 0	180
						12	4	1869	9				
07	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	681	1	2756	3	Y	1713	1771 0	122
						14	4	1884	9				

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9			WELL #: P206H		RRCID -> 289243		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 11021		PERF.11388 - 14935		
02	2800 N	4854	-0-	2054	6147	867	1	3411	3	Y	523	514 0	43
						1	4	575	9				
03	3100 N	1564	-0-	-1536	4611	763	1	76	3	Y	658	651 0	50
						1	4	724	9				
04	3000 N	3729	-0-	729	5340	872	1	2341	3	Y	468	467 0	51
						1	4	515	9				
05	7500 X	2160	-0-	-5340	-0-	806	1	991	3	Y	329	332 0	48
						1	4	362	9				
06	1320 X	1068	-0-	-252	-0-	764	1	304	9	Y	276	295 0	29
07	1364 X	1135	-0-	-229	-0-	804	1	331	9	Y	301	309 0	21

PHANTOM (WOLF CAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.//	027200									
CONDOR		WELL #: P205H		RRCID ->	289244	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	10741	PERF.11282	-	15410
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	848	1	628	9	Y	571	109
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	998	1	796	9	Y	724	152
04	1710 N	1573	-0-	-137	-0-	937	1	636	9	Y	578	131
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1001	1	115	3	Y	552	100
							1	4				
06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	999	1	158	3	Y	607	127
							3	4				
07	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1023	1	780	9	Y	709	156

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P205H		RRCID ->	289245	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	10910	PERF.11367	-	16282
02	8117 X	627	-0-	-7490	-0-	473	1	154	9	Y	140	73
03	2201 X	1174	-0-	-1027	-0-	607	1	438	3	Y	116	26
							1	4				
04	2130 X	868	-0-	-1262	-0-	677	1	191	9	Y	174	27
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	784	1	2	4	Y	233	33
							2	5				
							256	9				
06	1140 X	999	-0-	-141	-0-	733	1	72	4	Y	176	31
							1					
							194	9				
07	1178 X	927	-0-	-251	-0-	759	1	60	4	Y	98	20
							108	9				

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P204H		RRCID ->	289246	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11769	-	17299
02	16289 X	4177	-0-	-12112	-0-	892	1	2105	3	Y	1072	88
							1	4				
03	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	760	1	1341	3	Y	804	61
							1	4				
04	4680 X	3255	-0-	-1425	-0-	705	1	2036	3	Y	466	51
							1	4				
05	4836 X	2982	-0-	-1854	-0-	881	1	1419	3	Y	619	91
							1	4				
06	4680 X	2770	-0-	-1910	-0-	931	1	1039	3	Y	723	77
							5	4				
07	4619 X	2491	-0-	-2128	-0-	675	1	561	3	Y	1136	81
							5	4				
								1250	9			

OSPREY STATE UNIT		WELL #: 201H		RRCID ->	289247	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	9434	PERF.11290	-	16783
02	12648 X	1013	-0-	-11635	-0-	103	1	461	3	Y	407	213
							1	4				
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	674	1	3128	3	Y	419	94
							1	4				
04	2700 X	1044	-0-	-1656	-0-	497	1	547	9	Y	497	78
05	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	805	1	2	4	Y	399	57
							4	9				
06	2668 X	1234	-0-	-1434	-0-	770	1	75	4	Y	354	63
							3	9				
07	2294 X	1316	-0-	-978	-0-	752	1	59	4	Y	459	95
							505	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION OSPREY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P203H			RRCID -> 289248	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 11072	PERF.12037 - 16433						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
02	2156 X	962	-0-	-1194	-0-	490	1	472	9	Y	429	514	0	225
03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	466	1	3342	3	Y	436	563	0	98
						1	4	480	9					
04	2310 X	741	-0-	-1569	-0-	277	1	464	9	Y	422	454	0	66
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	618	1	2094	3	Y	609	588	0	87
						2	4	670	9					
06	2310 X	1153	-0-	-1157	-0-	582	1	59	4	Y	465	469	0	83
						512	9							
07	2387 X	1124	-0-	-1263	-0-	666	1	52	4	Y	369	376	0	76
						406	9							

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P204H			RRCID -> 289249	COMPL. DATE 05/22/2015	TOTAL DEPTH 10925	PERF.11340 - 16223						
02	1848 X	806	-0-	-1042	-0-	377	1	429	9	Y	390	351	0	204
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	501	1	4499	3	Y	462	562	0	104
						1	4	508	9					
04	1980 X	1013	-0-	-967	-0-	505	1	1	4	Y	461	493	0	72
						507	9							
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	531	1	1	4	Y	483	486	0	69
						531	9							
06	1980 X	936	-0-	-1044	-0-	521	1	51	4	Y	331	341	0	59
						364	9							
07	2046 X	999	-0-	-1047	-0-	654	1	51	4	Y	267	271	0	55
						294	9							

OSPREY STATE UNIT		WELL #: P202HR			RRCID -> 289250	COMPL. DATE 05/26/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11582 - 15681						
02	11660 X	643	-0-	-11017	-0-	393	1	250	9	Y	227	261	0	119
03	3069 X	542	-0-	-2527	-0-	169	1	129	3	Y	221	290	0	50
						1	4	243	9					
04	2970 X	591	-0-	-2379	-0-	330	1	261	9	Y	237	250	0	37
05	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	687	1	212	3	Y	647	592	0	92
						2	4	712	9					
06	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	625	1	61	4	Y	596	582	0	106
						656	9							
07	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	745	1	58	4	Y	472	480	0	98
						519	9							

ROBIN 8		WELL #: P106H			RRCID -> 289251	COMPL. DATE 08/15/2015	TOTAL DEPTH 10702	PERF.10922 - 15499						
02	49467 X	9055	-0-	-40412	-0-	5259	1	2973	3	Y	748	803	0	74
						823	9							
03	14725 X	6127	-0-	-8598	-0-	2283	1	3156	3	Y	625	631	0	68
						688	9							
04	10350 X	5335	-0-	-5015	-0-	1548	1	3194	3	Y	539	545	0	62
						593	9							
05	10013 X	2129	-0-	-7884	-0-	1351	1	778	9	Y	707	683	0	86
06	9690 X	5660	-0-	-4030	-0-	1330	1	3614	3	Y	651	661	0	76
						716	9							
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1131	1	404	9	Y	367	397	0	46

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P255H		RRCID -> 289252		COMPL. DATE 08/23/2015			TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	761	1 4	565 3	Y	732	760 0	60
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	649	1 4	805 9	Y	880	873 0	67
04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	529	1 4	382 3	Y	803	783 0	87
05	2821 X	2378	-0-	-443	-0-	558	1 4	968 9	Y	766	741 0	112
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	774	1 4	2215 3	Y	620	666 0	66
07	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	1050	1 4	883 9	Y	651	671 0	46
						35	4	976 3				
								843 9				
								716 9				
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P 1H		RRCID -> 289254		COMPL. DATE 07/02/2013			TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	230028			Y	-0-		-0-	
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P207H		RRCID -> 289255		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760			
02	31011 X	7411	-0-	-23600	-0-	1011	1 4	5018 3	Y	1255	1309 0	103
03	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	905	1 4	1381 9	Y	1024	1049 0	78
04	8610 X	7237	-0-	-1373	-0-	763	1 4	4379 3	Y	936	912 0	102
05	8897 X	6434	-0-	-2463	-0-	993	1 4	1126 9	Y	1136	1071 0	167
06	8610 X	2990	-0-	-5620	-0-	865	1 4	5443 3	Y	948	1014 0	101
07	6603 X	2012	-0-	-4591	-0-	974	1 4	1030 9	Y	941	975 0	67
						1035	9	4190 3				
								1250 9				
								1077 3				
								1043 9				
								3 4				
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9		WELL #: P250H		RRCID -> 289256		COMPL. DATE 11/02/2017			TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958			
02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	748	1 4	1412 3	Y	837	879 0	69
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	846	1 4	921 9	Y	876	878 0	67
04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	851	1 4	989 3	Y	909	877 0	99
05	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	913	1 4	964 9	Y	1201	1124 0	176
06	3420 X	3064	-0-	-356	-0-	753	1 4	3161 3	Y	1135	1191 0	120
07	4030 X	3734	-0-	-296	-0-	765	1 4	1000 9	Y	1201	1235 0	86
								3232 3				
								1321 9				
								1057 3				
								1249 9				
								1638 3				
								1321 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CARDINAL 4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P 2H		RRCID -> 289270		COMPL. DATE 10/06/2018		TOTAL DEPTH 11014		PERF.11220 - 15777				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
02	1652 X	1230	-0-	-422	-0-	432	1	798	9	Y	725	765	0	151
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	778	1	1125	9	Y	1023	967	0	207
04	1980 X	1599	-0-	-381	-0-	710	1	889	9	Y	808	837	0	178
05	2046 X	1465	-0-	-581	-0-	743	1	722	9	Y	656	737	0	97
06	1980 X	1298	-0-	-682	-0-	135	1	860	4	Y	275	259	0	113
07	1891 X	919	-0-	-972	-0-	303	9	250	1	Y	608	601	0	120
SEAGULL UNIT		WELL #: P101H		RRCID -> 289294		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 10806		PERF.11025 - 15578				
02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	4130	-0-	1030	1030	605	1	3249	3	Y	238	196	0	42
04	2214 N	1184	-0-	-1030	-0-	14	4	262	9					
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	776	1	1	4	Y	370	360	0	52
06	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	407	9							
07	27531 X	27531	-0-	-0-	-0-	1037	1	1	4	Y	1206	1020	0	238
						1327	9							
						1375	1	11204	3	Y	2057	1874	0	421
						33	4	2263	9					
						1957	1	22911	3	Y	2328	2498	0	251
						102	4	2561	9					
SEAGULL UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289295		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 10813		PERF.11086 - 15368				
02	55688 X	15920	-0-	-39768	-0-	1128	1	13563	3	Y	1046	941	0	310
03	13330 X	8223	-0-	-5107	-0-	78	4	1151	9					
04	18600 X	5164	-0-	-13436	-0-	967	1	5966	3	Y	1152	1257	0	205
05	19220 X	4973	-0-	-14247	-0-	23	4	1267	9					
06	18600 X	10806	-0-	-7794	-0-	739	1	3313	3	Y	1010	1074	0	141
07	21032 X	21032	-0-	-0-	-0-	1	4	1111	9					
						898	1	3021	3	Y	957	909	0	189
						1	4	1053	9					
						1062	1	8826	3	Y	811	834	0	166
						26	4	892	9					
						1572	1	18356	3	Y	929	995	0	100
						82	4	1022	9					
CHAPARRAL 89		WELL #: P152H		RRCID -> 289297		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11616 - 15994				
02	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	856	1	9371	3	Y	382	342	0	123
03	6913 X	5110	-0-	-1803	-0-	491	4	420	9					
04	8730 X	1424	-0-	-7306	-0-	587	1	3884	3	Y	457	453	0	127
05	12090 X	7582	-0-	-4508	-0-	136	4	503	9					
06	11430 X	4470	-0-	-6960	-0-	525	1	1	4	Y	816	799	0	144
07	9300 X	4922	-0-	-4378	-0-	898	9							
						757	1	5472	3	Y	1196	1164	0	176
						37	4	1316	9					
						632	1	2817	3	Y	688	679	0	185
						264	4	757	9					
						275	1	3843	3	Y	472	481	0	176
						285	4	519	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
FALCON STATE UNIT		WELL #: P233H		RRCID -> 289298		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2408 X	1325	-0-	-1083	-0-	517 1	1 4	Y	734	778	0		86
							807 9							
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	675 1	858 3	Y	1125	1033	0		178
							1 4	1238 9						
04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	540 1	1324 3	Y	1045	1099	0		124
							1 4	1150 9						
05		2542 X	2025	-0-	-517	-0-	581 1	1 4	Y	1312	1285	0		151
							1443 9							
06		5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	720 1	3559 3	Y	1207	1222	0		136
							11 4	1328 9						
07		3131 X	3011	-0-	-120	-0-	550 1	1035 3	Y	1290	1270	0		156
							7 4	1419 9						
CONDOR		WELL #: P212H		RRCID -> 289299		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
FALCON STATE UNIT		WELL #: P229H		RRCID -> 289300		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515				
02		2772 X	904	-0-	-1868	-0-	535 1	369 9	Y	335	352	0		39
03		3069 X	1122	-0-	-1947	-0-	576 1	1 4	Y	495	456	0		78
							545 9							
04		2970 X	710	-0-	-2260	-0-	420 1	290 9	Y	264	311	0		31
05		3007 X	1061	-0-	-1946	-0-	628 1	433 9	Y	394	380	0		45
06		2370 X	2277	-0-	-93	-0-	737 1	1133 3	Y	365	369	0		41
							5 4	402 9						
07		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	706 1	430 9	Y	391	385	0		47
FALCON STATE UNIT		WELL #: P263H		RRCID -> 289301		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275				
02		4256 X	2003	-0-	-2253	-0-	942 1	374 3	Y	624	655	0		73
							1 4	686 9						
03		5146 X	4737	-0-	-409	-0-	1076 1	2656 3	Y	913	842	0		144
							1 4	1004 9						
04		5850 X	4447	-0-	-1403	-0-	936 1	2786 3	Y	658	724	0		78
							1 4	724 9						
05		6045 X	2711	-0-	-3334	-0-	936 1	1140 3	Y	576	588	0		66
							1 4	634 9						
06		8786 X	8786	-0-	-0-	-0-	432 1	7748 3	Y	532	538	0		60
							21 4	585 9						
07		4743 X	3973	-0-	-770	-0-	1063 1	2195 3	Y	638	621	0		77
							13 4	702 9						
FALCON STATE UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 289305		COMPL. DATE 09/11/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434				
02		17108 X	10101	-0-	-7007	-0-	888 1	8258 3	Y	867	795	0		208
							1 4	954 9						
03		16244 X	13733	-0-	-2511	-0-	832 1	11910 3	Y	900	952	0		156
							1 4	990 9						
04		15390 X	12281	-0-	-3109	-0-	728 1	10634 3	Y	821	836	0		141
							16 4	903 9						
05		15903 X	15597	-0-	-306	-0-	948 1	13758 3	Y	805	831	0		115
							5 4	886 9						
06		15390 X	15054	-0-	-336	-0-	933 1	13096 3	Y	901	901	0		115
							34 4	991 9						
07		11924 X	11924	-0-	-0-	-0-	1152 1	9628 3	Y	949	934	0		130
							100 4	1044 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
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
FALCON STATE UNIT		WELL #: P232H		RRCID -> 289306	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11550 - 15300					
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			Y	-0-			-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-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					
02	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	788 1 3 4	6863 3 668 9	Y	607	554 0		146
03	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	737 1 5 4	5497 3 697 9	Y	634	670 0		110
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	608 1 16 4	6052 3 569 9	Y	517	538 0		89
05	12284 X	12284	-0-	-0-	-0-	950 1 6 4	10989 3 339 9	Y	308	353 0		44
06	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	969 1 103 4	11150 3 256 9	Y	233	247 0		30
07	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	486 1 87 4	4639 3 265 9	Y	241	238 0		33

FALCON STATE UNIT		WELL #: P257H		RRCID -> 289309	COMPL. DATE 09/18/2016	TOTAL DEPTH 10994	PERF.11133 - 14699					
02	2510 X	1088	-0-	-1422	-0-	744 1 343 9	1 4	Y	312	325 0		37
03	3348 X	1436	-0-	-1912	-0-	850 1 585 9	1 4	Y	532	485 0		84
04	4140 X	1138	-0-	-3002	-0-	648 1	490 9	Y	445	476 0		53
05	4278 X	695	-0-	-3583	-0-	656 1	39 9	Y	35	84 0		4
06	4140 X	3450	-0-	-690	-0-	881 1 9 4	2560 3	Y	-0-	4 0		-0-
07	1426 X	1259	-0-	-167	-0-	804 1	455 9	Y	414	364 0		50

FALCON STATE UNIT		WELL #: P227H		RRCID -> 289310	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 10880	PERF.11129 - 15481					
02	37884 X	5677	-0-	-32207	-0-	692 1 1 4	4784 3 200 9	Y	182	207 0		21
03	8401 X	1195	-0-	-7206	-0-	604 1	591 9	Y	537	473 0		85
04	9450 X	1090	-0-	-8360	-0-	465 1	625 9	Y	568	586 0		67
05	9765 X	1051	-0-	-8714	-0-	539 1	512 9	Y	465	479 0		53
06	9450 X	1298	-0-	-8152	-0-	606 1 2 4	243 3 447 9	Y	406	413 0		46
07	6293 X	871	-0-	-5422	-0-	533 1	338 9	Y	307	316 0		37

MAGPIE UNIT		WELL #: P103H		RRCID -> 289313	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11183	PERF.11511 - 15508					
02	11776 X	1509	-0-	-10267	-0-	699 1 798 9	12 4	Y	725	734 1		27
03	4185 X	2976	-0-	-1209	-0-	747 1 1131 9	1098 4	Y	1028	1014 1		41
04	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	565 1 142 4	1693 3 928 9	Y	844	855 1		30
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	812 1 132 4	2789 3 1042 9	Y	947	944 1		33
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	721 1 80 4	2136 3 1015 9	Y	923	928 1		28
07	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	654 1 72 4	1878 3 1095 9	Y	995	981 1		42

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P101H		RRCID -> 289314		COMPL. DATE 05/13/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8624 X	1865	-0-	-6759	-0-	210 1 4 4	688 3 963 9	Y	875	881 1	32	
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	355 1 522 4	1434 3 1610 9	Y	1464	1438 1	58	
04	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	529 1 132 4	821 3 1099 9	Y	999	1021 1	36	
05	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	685 1 112 4	720 3 1136 9	Y	1033	1033 1	36	
06	3600 X	1732	-0-	-1868	-0-	577 1 1097 9	58 4	Y	997	1003 1	30	
07	3720 X	1657	-0-	-2063	-0-	633 1 965 9	59 4	Y	877	870 1	37	
CHAPARRAL 89		WELL #: P203H		RRCID -> 289318		COMPL. DATE 04/13/2014				TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450		
02	31942 X	7751	-0-	-24191	-0-	828 1 475 4	5414 3 1034 9	Y	940	812 0	303	
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	1430 1 329 4	3581 3 1290 9	Y	1173	1150 0	326	
04	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	695 1	353 9	Y	321	590 0	57	
05	979 X	979	-0-	-0-	-0-	632 1 30 4	46 3 271 9	Y	246	267 0	36	
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	825 1 209 9	331 4	Y	190	175 0	51	
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	864 1 846 4	488 3 262 9	Y	238	200 0	89	
MAGPIE UNIT		WELL #: P105H		RRCID -> 289319		COMPL. DATE 04/22/2017				TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260		
02	980 N	735	-0-	-245	-0-	524 1 202 9	9 4	Y	184	196 1	7	
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	575 1 581 9	846 4	Y	528	514 1	21	
04	3000 N	4393	-0-	1393	1393	568 1 142 4	3164 3 519 9	Y	472	476 1	17	
05	3100 N	8402	-0-	5302	6695	844 1 138 4	7013 3 407 9	Y	370	374 1	13	
06	12852 X	6157	-0-	-6695	-0-	895 1 105 4	4758 3 399 9	Y	363	365 1	11	
07	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	809 1 104 4	6087 3 418 9	Y	380	375 1	16	
MAGPIE UNIT		WELL #: P107H		RRCID -> 289320		COMPL. DATE 05/05/2017				TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597		
02	6356 X	2094	-0-	-4262	-0-	625 1 1459 9	10 4	Y	1326	1333 1	49	
03	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	829 1 1724 9	1219 4	Y	1567	1554 1	62	
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	640 1 160 4	1089 3 1381 9	Y	1255	1272 1	45	
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	607 1 99 4	2081 3 1313 9	Y	1194	1197 1	42	
06	3660 X	3602	-0-	-58	-0-	834 1 89 4	1084 3 1595 9	Y	1450	1448 1	44	
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	696 1 74 4	1496 3 1581 9	Y	1437	1420 1	61	

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: P106H		RRCID -> 289321		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437					
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
02	4144 X	1938	-0-	-2206	-0-	269 1	718 3	5 4	946 9	Y	860	873 1			32
03	3596 X	1144	-0-	-2452	-0-	122 1	423 3	180 4	419 9	Y	381	398 1			15
04	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	753 1	5719 3	189 4	1969 9	Y	1790	1741 1			64
05	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	980 1	8417 3	160 4	2030 9	Y	1845	1845 1			64
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	1038 1	3780 3	117 4	1694 9	Y	1540	1557 1			47
07	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	877 1	4029 3	102 4	1592 9	Y	1447	1433 1			61
MAGPIE UNIT		WELL #: P108H		RRCID -> 289322		COMPL. DATE 11/16/2017				TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791					
02	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	432 1	4584 3	8 4	1161 9	Y	1055	1062 1			39
03	3565 X	3183	-0-	-382	-0-	779 1	1144 4	1260 9		Y	1145	1139 1			45
04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	260 1	1660 3	65 4	870 9	Y	791	808 1			28
05	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	1002 1	9233 3	164 4	1584 9	Y	1440	1418 1			50
06	8851 X	8851	-0-	-0-	-0-	1010 1	6134 3	120 4	1587 9	Y	1443	1449 1			44
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	892 1	5858 3	111 4	1035 9	Y	941	945 1			40
MAGPIE UNIT		WELL #: P109H		RRCID -> 289323		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308					
02	5992 X	2377	-0-	-3615	-0-	720 1	12 4	1645 9		Y	1495	1505 1			55
03	4588 X	3933	-0-	-655	-0-	774 1	184 3	1138 4	1837 9	Y	1670	1659 1			66
04	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	599 1	3269 3	150 4	1744 9	Y	1585	1594 1			57
05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	839 1	3037 3	137 4	1818 9	Y	1653	1652 1			58
06	3810 X	3384	-0-	-426	-0-	924 1	679 3	97 4	1684 9	Y	1531	1542 1			47
07	5952 X	3352	-0-	-2600	-0-	752 1	1092 3	78 4	1430 9	Y	1300	1292 1			55
ROBIN 8		WELL #: P103H		RRCID -> 289328		COMPL. DATE 05/11/2014				TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505					
02	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1383 1	782 3	2561 9		Y	2328	2371 0			231
03	4278 X	4173	-0-	-105	-0-	534 1	738 3	2901 9		Y	2637	2580 0			288
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	380 1	785 3	2515 9		Y	2286	2311 0			263
05	5239 X	4127	-0-	-1112	-0-	326 1	1372 3	2429 9		Y	2208	2203 0			268
06	5070 X	2868	-0-	-2202	-0-	304 1	827 3	1737 9		Y	1579	1663 0			184
07	5239 X	3209	-0-	-2030	-0-	343 1	1089 3	1777 9		Y	1615	1598 0			201

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P225H		RRCID -> 289331		COMPL. DATE 09/12/2015				TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	631 1 1 4	6899 3 1208 9	Y	1098	1005 0	264	
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	737 1 1 4	10933 3 1250 9	Y	1136	1203 0	197	
04	8815 X	8815	-0-	-0-	-0-	592 1 13 4	6905 3 1305 9	Y	1186	1179 0	204	
05	14756 X	14756	-0-	-0-	-0-	629 1 4 4	12679 3 1444 9	Y	1313	1330 0	187	
06	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	591 1 33 4	12702 3 1555 9	Y	1414	1420 0	181	
07	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	866 1 100 4	13192 3 1756 9	Y	1596	1558 0	219	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P251H		RRCID -> 289332		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555		
02	13413 X	13413	-0-	-0-	-0-	836 1 3 4	11707 3 867 9	Y	788	776 0	189	
03	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	718 1 5 4	7421 3 882 9	Y	802	852 0	139	
04	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	650 1 17 4	10872 3 1271 9	Y	1155	1095 0	199	
05	12775 X	12775	-0-	-0-	-0-	816 1 6 4	10531 3 1422 9	Y	1293	1308 0	184	
06	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	881 1 93 4	10376 3 1485 9	Y	1350	1362 0	172	
07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	517 1 92 4	5708 3 1140 9	Y	1036	1066 0	142	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P231H		RRCID -> 289338		COMPL. DATE 09/19/2016				TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440		
02	80564 X	720	-0-	-79844	-0-	431 1	289 9	Y	263	262 0	31	
03	42253 X	1063	-0-	-41190	-0-	590 1	473 9	Y	430	393 0	68	
04	28050 X	846	-0-	-27204	-0-	464 1	382 9	Y	347	374 0	41	
05	7285 X	1127	-0-	-6158	-0-	628 1	499 9	Y	454	443 0	52	
06	7050 X	1121	-0-	-5929	-0-	644 1	1 4	Y	433	436 0	49	
07	1054 X	1016	-0-	-38	-0-	476 9 597 1	419 9	Y	381	384 0	46	

FALCON STATE UNIT		WELL #: P259H		RRCID -> 289339		COMPL. DATE 09/18/2016				TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357		
02	5208 X	3681	-0-	-1527	-0-	119 1 1 4	3282 3 279 9	Y	254	232 0	30	
03	5766 X	3831	-0-	-1935	-0-	487 1 1 4	2682 3 661 9	Y	601	536 0	95	
04	4050 X	1694	-0-	-2356	-0-	517 1 1 4	497 3 679 9	Y	617	639 0	73	
05	4185 X	1371	-0-	-2814	-0-	674 1	697 9	Y	634	634 0	73	
06	3930 X	1434	-0-	-2496	-0-	715 1	719 9	Y	654	653 0	74	
07	1860 X	1186	-0-	-674	-0-	574 1	612 9	Y	556	563 0	67	

PHANTOM (WOLFECAMP) APACHE CORPORATION FALCON STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 255H		RRCID -> 289341		COMPL. DATE 05/03/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	631 1	5609 3	Y		1157	1058 0		278
						1 4	1273 9						
03	4681 X	4226	-0-	-455	-0-	570 1	2346 3	Y		1190	1261 0		207
						1 4	1309 9						
04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	457 1	5994 3	Y		1101	1118 0		190
						10 4	1211 9						
05	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	689 1	3766 3	Y		1298	1303 0		185
						4 4	1428 9						
06	4446 X	2150	-0-	-2296	-0-	695 1	22 4	Y		1303	1322 0		166
						1433 9							
07	3813 X	1941	-0-	-1872	-0-	707 1	49 4	Y		1077	1096 0		147
						1185 9							
CONDOR		WELL #: P102H		RRCID -> 289350		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309			
02	2100 X	1506	-0-	-594	-0-	519 1	987 9	Y		897	925 0		171
03	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	868 1	1210 3	Y		1050	1001 0		220
						1 4	1155 9						
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	852 1	1760 3	Y		813	848 0		185
						1 4	894 9						
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	861 1	1890 3	Y		935	950 0		170
						1 4	1029 9						
06	3120 X	1410	-0-	-1710	-0-	780 1	1 4	Y		572	622 0		120
						629 9							
07	3627 X	1602	-0-	-2025	-0-	776 1	826 9	Y		751	706 0		165
FALCON STATE UNIT		WELL #: P261H		RRCID -> 289380		COMPL. DATE 09/20/2016				TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944			
02	6524 X	1241	-0-	-5283	-0-	699 1	542 9	Y		493	531 0		58
03	7223 X	1657	-0-	-5566	-0-	832 1	1 4	Y		749	689 0		118
						824 9							
04	6990 X	1325	-0-	-5665	-0-	676 1	1 4	Y		589	637 0		70
						648 9							
05	5208 X	1530	-0-	-3678	-0-	715 1	815 9	Y		741	726 0		85
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	883 1	2440 3	Y		650	662 0		73
						9 4	715 9						
07	1643 X	1587	-0-	-56	-0-	830 1	757 9	Y		688	678 0		83
MAGPIE UNIT		WELL #: P112H		RRCID -> 289381		COMPL. DATE 05/09/2017				TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524			
02	4788 X	1716	-0-	-3072	-0-	517 1	9 4	Y		1082	1095 1		40
						1190 9							
03	3596 X	3062	-0-	-534	-0-	695 1	1022 4	Y		1223	1215 1		48
						1345 9							
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	617 1	2207 3	Y		1017	1029 1		36
						155 4	1119 9						
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	725 1	3929 3	Y		1266	1258 1		44
						118 4	1393 9						
06	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	845 1	1847 3	Y		1207	1214 1		37
						92 4	1328 9						
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	744 1	2464 3	Y		1324	1305 1		56
						83 4	1456 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MAGPIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P115H		RRCID -> 289382		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	9716 X	4429	-0-	-5287	-0-	713 1 12 4	1746 3 1958 9	Y	1780	1799 1	66	
03	8525 X	4697	-0-	-3828	-0-	708 1 1041 4	1411 3 1537 9	Y	1397	1408 1	55	
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	448 1 113 4	5090 3 1582 9	Y	1438	1442 1	51	
05	7037 X	624	-0-	-6413	-0-	61 1 10 4	271 3 282 9	Y	256	298 1	9	
06	6810 X	1675	-0-	-5135	-0-	132 1 17 4	1445 3 81 9	Y	74	81 1	2	
07	7471 X	7	-0-	-7464	-0-	6 1	1 4	Y	-0-	2 1	-0-	
FALCON STATE UNIT		WELL #: P221H		RRCID -> 289391		COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000		
02	6776 X	845	-0-	-5931	-0-	616 1	229 9	Y	208	279 0	50	
03	5456 X	3635	-0-	-1821	-0-	884 1 304 9	2447 3	Y	276	278 0	48	
04	5280 X	1116	-0-	-4164	-0-	773 1	17 4	Y	296	293 0	51	
05	5456 X	4679	-0-	-777	-0-	326 9 857 1	3593 3	Y	204	226 0	29	
06	3510 X	1062	-0-	-2448	-0-	5 4 840 1	224 9 24 4	Y	180	186 0	23	
07	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	198 9 992 1 74 4	5324 3 334 9	Y	304	285 0	42	
SEAGULL UNIT		WELL #: P103HR		RRCID -> 289420		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690		
02	26256 X	13876	-0-	-12380	-0-	905 1 62 4	11660 3 1249 9	Y	1135	1047 0	336	
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	642 1 15 4	2134 3 1433 9	Y	1303	1407 0	232	
04	5430 X	2708	-0-	-2722	-0-	519 1 1 4	717 3 1471 9	Y	1337	1382 0	187	
05	9517 X	3076	-0-	-6441	-0-	817 1 1 4	722 3 1536 9	Y	1396	1307 0	276	
06	8895 X	5166	-0-	-3729	-0-	345 1 11 4	3933 3 877 9	Y	797	910 0	163	
07	16241 X	16241	-0-	-0-	-0-	642 1 61 4	14278 3 1260 9	Y	1145	1185 0	123	
CONDOR		WELL #: 206H		RRCID -> 289421		COMPL. DATE 12/12/2014				TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206		
02	2492 X	1802	-0-	-690	-0-	905 1	897 9	Y	815	857 0	155	
03	2418 X	1782	-0-	-636	-0-	892 1	890 9	Y	809	794 0	170	
04	2010 X	1359	-0-	-651	-0-	898 1 460 9	1 4	Y	418	493 0	95	
05	2077 X	1909	-0-	-168	-0-	872 1 1 4	412 3 624 9	Y	567	559 0	103	
06	2010 X	1409	-0-	-601	-0-	751 1 657 9	1 4	Y	597	575 0	125	
07	1984 X	1758	-0-	-226	-0-	938 1	820 9	Y	745	706 0	164	

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION CONDOR		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: P208HR		RRCID -> 289425		COMPL. DATE 10/10/2015				TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	856	1	5796	3	Y	1697	1809	0	323
						1	4	1867	9					
03	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	1009	1	7553	3	Y	1731	1691	0	363
						2	4	1904	9					
04	10082 X	10082	-0-	-0-	-0-	929	1	7312	3	Y	1673	1656	0	380
						1	4	1840	9					
05	9424 X	8963	-0-	-461	-0-	897	1	6007	3	Y	1871	1911	0	340
						1	4	2058	9					
06	10140 X	7022	-0-	-3118	-0-	865	1	4838	3	Y	1185	1276	0	249
						15	4	1304	9					
07	10478 X	7431	-0-	-3047	-0-	943	1	4926	3	Y	1398	1339	0	308
						24	4	1538	9					
CONDOR		WELL #: 210H		RRCID -> 289444		COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251				
02	2156 X	1460	-0-	-696	-0-	457	1	1003	9	Y	912	962	0	174
						1	4	730	3	Y	948	923	0	199
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	480	1	1043	9					
						1	4	483	3	Y	778	800	0	177
04	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	852	1	856	9					
						1	4	682	3	Y	917	927	0	167
05	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	923	1	1009	9					
						1	4	1	4	Y	587	631	0	123
06	2190 X	1490	-0-	-700	-0-	843	1	623	3	Y	349	395	0	77
						646	9	384	9					
07	2263 X	1114	-0-	-1149	-0-	104	1							
						3	4							
CHAPARRAL 89		WELL #: 202H		RRCID -> 289556		COMPL. DATE 12/22/2013				TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790				
02	9155 X	9155	-0-	-0-	-0-	646	1	7607	3	Y	483	427	0	156
						371	4	531	9					
03	6014 X	3951	-0-	-2063	-0-	635	1	2521	3	Y	590	582	0	164
						146	4	649	9					
04	7200 X	2580	-0-	-4620	-0-	534	1	1266	3	Y	708	747	0	125
						1	4	779	9					
05	8680 X	5589	-0-	-3091	-0-	548	1	4420	3	Y	540	586	0	79
						27	4	594	9					
06	8181 X	2036	-0-	-6145	-0-	523	1	856	3	Y	402	373	0	108
						215	4	442	9					
07	6417 X	5262	-0-	-1155	-0-	311	1	4161	3	Y	426	375	0	159
						321	4	469	9					
CARDINAL 4		WELL #: P 1H		RRCID -> 289558		COMPL. DATE 08/23/2013				TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910				
02	1064 N	843	-0-	-221	-0-	353	1	490	9	Y	445	477	0	93
						194	1	421	9	Y	383	398	0	78
03	1085 N	615	-0-	-470	-0-	182	1	436	9	Y	396	387	0	87
						177	1	468	9	Y	425	449	0	63
04	1170 N	618	-0-	-552	-0-	102	1	356	9	Y	324	254	0	133
						102	1	356	9	Y	324	254	0	133
05	930 N	645	-0-	-285	-0-	177	1	468	9	Y	425	449	0	63
						102	1	356	9	Y	324	254	0	133
06	600 N	458	-0-	-142	-0-	102	1	356	9	Y	324	254	0	133
						102	1	356	9	Y	324	254	0	133
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	184	1	531	9	Y	483	521	0	95

PHANTOM (WOLFPCAMP) APACHE CORPORATION ROBIN 8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #: P102H			RRCID -> 289573	COMPL. DATE 02/27/2014	TOTAL DEPTH 10676	PERF.10866	- 15688			
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
02	19012 X	8059	-0-	-10953	-0-	4705 694	1 9	2660 3	Y	631	649 0	63
03	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	2278 703	1 9	3149 3	Y	639	632 0	70
04	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	1628 658	1 9	3359 3	Y	598	599 0	69
05	5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	1366 641	1 9	3106 3	Y	583	581 0	71
06	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	1291 481	1 9	3509 3	Y	437	457 0	51
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1072 388	1 9	1896 3	Y	353	360 0	44

ROBIN 8		WELL #: P 1H			RRCID -> 289577	COMPL. DATE 04/27/2013	TOTAL DEPTH 11550	PERF.11869	- 16130			
02	17670 X	6484	-0-	-11186	-0-	3482 1033	1 9	1969 3	Y	939	974 0	93
03	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	1317 1154	1 9	1820 3	Y	1049	1028 0	114
04	4530 X	4360	-0-	-170	-0-	1092 1015	1 9	2253 3	Y	923	931 0	106
05	7192 X	4334	-0-	-2858	-0-	930 1096	1 9	2308 3	Y	996	981 0	121
06	6960 X	4729	-0-	-2231	-0-	1040 862	1 9	2827 3	Y	784	814 0	91
07	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	1227 1169	1 9	2412 3	Y	1063	1022 0	132

ROBIN 8		WELL #: P104H			RRCID -> 289578	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 10644	PERF.10726	- 15028			
02	34713 X	6671	-0-	-28042	-0-	3635 981	1 9	2055 3	Y	892	927 0	89
03	6572 X	5921	-0-	-651	-0-	1972 1223	1 9	2726 3	Y	1112	1080 0	121
04	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	2056 1159	1 9	4242 3	Y	1054	1054 0	121
05	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	1618 1140	1 9	4057 3	Y	1036	1031 0	126
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	1728 844	1 9	4697 3	Y	767	804 0	89
07	6572 X	6363	-0-	-209	-0-	1856 909	1 9	3598 3	Y	826	812 0	103

ROBIN 8		WELL #: P101H			RRCID -> 289579	COMPL. DATE 03/04/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF.11032	- 15869			
02	30469 X	10181	-0-	-20288	-0-	5901 944	1 9	3336 3	Y	858	876 0	85
03	6851 X	6540	-0-	-311	-0-	2273 1126	1 9	3141 3	Y	1024	997 0	112
04	6630 X	6346	-0-	-284	-0-	1737 1025	1 9	3584 3	Y	932	937 0	107
05	11284 X	5683	-0-	-5601	-0-	1440 867	1 9	3376 3	Y	788	799 0	96
06	10920 X	5927	-0-	-4993	-0-	1419 652	1 9	3856 3	Y	593	620 0	69
07	5022 X	4767	-0-	-255	-0-	1376 624	1 9	2767 3	Y	567	565 0	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662															
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

02	22176 X	5629	-0-	-16547	-0-	661 1	4392 3	523	548 0	Y	523	548 0		43	
						1 4	575 9								
03	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	638 1	3633 3	376	390 0	Y	376	390 0		29	
						1 4	414 9								
04	6270 X	5739	-0-	-531	-0-	606 1	4919 3	194	202 0	Y	194	202 0		21	
						1 4	213 9								
05	6479 X	6126	-0-	-353	-0-	616 1	5045 3	422	381 0	Y	422	381 0		62	
						1 4	464 9								
06	6270 X	5960	-0-	-310	-0-	661 1	4661 3	567	569 0	Y	567	569 0		60	
						14 4	624 9								
07	6231 X	4334	-0-	-1897	-0-	489 1	3264 3	514	537 0	Y	514	537 0		37	
						16 4	565 9								

HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366															
02	700 X	455	-0-	-245	-0-	73 1	347 2	32	57 1	Y	32	57 1		54	
						35 9									
03	837 X	393	-0-	-444	-0-	339 1	54 9	49	66 1	Y	49	66 1		37	
04	2310 X	575	-0-	-1735	-0-	542 1	33 9	30	30 1	Y	30	30 1		37	
05	2387 X	845	-0-	-1542	-0-	666 1	179 9	163	200	Y	163	200		200	
06	2310 X	1705	-0-	-605	-0-	654 1	707 2	313	137 1	Y	313	137 1		376	
						344 9									
07	589 X	332	-0-	-257	-0-	332 1		-0-		Y	-0-			376	

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437															
02	5208 X	1785	-0-	-3423	-0-	603 1	10 4	1065	1077 1	Y	1065	1077 1		39	
						1172 9									
03	4216 X	2009	-0-	-2207	-0-	536 1	788 4	623	637 1	Y	623	637 1		25	
						685 9									
04	2370 X	846	-0-	-1524	-0-	22 1	639 3	163	182 1	Y	163	182 1		6	
						6 4	179 9								
05	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	735 1	5578 3	1646	1595 1	Y	1646	1595 1		57	
						120 4	1811 9								
06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	923 1	4846 3	1682	1688 1	Y	1682	1688 1		51	
						108 4	1850 9								
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	779 1	6279 3	1690	1670 1	Y	1690	1670 1		71	
						102 4	1859 9								

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992															
02	6356 X	2501	-0-	-3855	-0-	750 1	1047 3	639	855 0	Y	639	855 0		128	
						1 4	703 9								
03	7037 X	4477	-0-	-2560	-0-	670 1	989 3	631	658 0	Y	631	658 0		101	
						2124 4	694 9								
04	6810 X	4147	-0-	-2663	-0-	604 1	2865 3	615	616 0	Y	615	616 0		100	
						1 4	677 9								
05	6386 X	3702	-0-	-2684	-0-	905 1	2128 3	607	606 0	Y	607	606 0		101	
						1 4	668 9								
06	5670 X	2908	-0-	-2762	-0-	892 1	1437 3	521	536 0	Y	521	536 0		86	
						6 4	573 9								
07	4464 X	2115	-0-	-2349	-0-	916 1	589 3	549	541 0	Y	549	541 0		94	
						6 4	604 9								

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
BLUE JAY UNIT		WELL #: P102H		RRCID -> 289860		COMPL. DATE 01/02/2017		TOTAL DEPTH 10698		PERF.10814 - 15664			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		6188 X	3235	-0-	-2953	-0-	785 1	1254 3	Y	1086	1384 0		217
							1 4	1195 9					
03		7533 X	4633	-0-	-2900	-0-	663 1	765 3	Y	1004	1060 0		161
							2101 4	1104 9					
04		7290 X	3779	-0-	-3511	-0-	440 1	2572 3	Y	696	744 0		113
							1 4	766 9					
05		7533 X	3294	-0-	-4239	-0-	770 1	1620 3	Y	821	797 0		137
							1 4	903 9					
06		4470 X	2301	-0-	-2169	-0-	742 1	762 3	Y	721	739 0		119
							4 4	793 9					
07		4619 X	1142	-0-	-3477	-0-	731 1	411 9	Y	374	429 0		64

CHAPARRAL 89		WELL #: 103H		RRCID -> 289862		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 10880		PERF.11042 - 15542			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHAPARRAL 89		WELL #: 201H		RRCID -> 289905		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11908 - 15210			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SPRUCE STATE UNIT		WELL #: 402BH		RRCID -> 290185		COMPL. DATE 10/19/2019		TOTAL DEPTH 9778		PERF.10228 - 17830			
02		20048 X	18474	-0-	-1574	-0-	20 1	16950 2	Y	1367	1328 1		327
							1504 9						
03		22196 X	17455	-0-	-4741	-0-	17 1	15669 2	Y	1608	1528 1		407
							1769 9						
04		21480 X	18690	-0-	-2790	-0-	19 1	17162 2	Y	1372	1426 1		353
							1509 9						
05		21359 X	16786	-0-	-4573	-0-	16 1	15243 2	Y	1388	1345 1		396
							1527 9						
06		20670 X	15857	-0-	-4813	-0-	16 1	14435 2	Y	1278	1278 1		396
							1406 9						
07		19995 X	15732	-0-	-4263	-0-	19 1	14497 2	Y	1105	1175 1		326
							1216 9						

STORM CAT UNIT		WELL #: 402AH		RRCID -> 290286		COMPL. DATE 12/05/2019		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9840 - 17022			
02		52822 X	11908	-0-	-40914	-0-	1 1	11269 2	N	580	642 1		295
							638 9						
03		14508 X	14424	-0-	-84	-0-	2 1	13305 2	N	1015	879 1		431
							1117 9						
04		18000 X	10107	-0-	-7893	-0-	40 1	9552 2	N	468	615 1		284
							515 9						
05		18600 X	4993	-0-	-13607	-0-	35 1	4888 2	N	64	65 1		283
							70 9						
06		18000 X	9733	-0-	-8267	-0-	36 1	8868 2	N	754	852 1		185
							829 9						
07		14415 X	8422	-0-	-5993	-0-	50 1	7416 2	N	869	772 1		282
							956 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
PRESTIGE WORLDWIDE STATE		WELL #: 451H		RRCID -> 290778		COMPL. DATE 09/01/2020		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158		
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	EOM BALANCE
*08	82739 X	79231	-0-	-3508	-0-	1670 1	67558 3	Y	9094 9018 0	866
						10003 9				
*09	80070 X	73612	-0-	-6458	-0-	1265 1	63547 3	Y	8000 7794 0	1072
						8800 9				
*10	82739 X	67264	-0-	-15475	-0-	880 1	57173 3	Y	8374 8386 0	931
						9211 9			197 7	
11	80070 X	67745	-0-	-12325	-0-	855 1	58577 3	Y	7557 7766 0	722
						8313 9				
12	79949 X	59572	-0-	-20377	-0-	800 1	51466 3	Y	6642 6777 0	587
						7306 9				
01	91546 X	91546	-0-	-0-	-0-	937 1	83020 3	Y	6899 6873 0	613
						7589 9				
02	89096 X	89096	-0-	-0-	-0-	799 1	83701 3	Y	4178 4278 0	513
						4596 9				
03	83403 X	83403	-0-	-0-	-0-	987 1	76927 3	Y	4990 5047 0	456
						5489 9				
04	83940 X	63425	-0-	-20515	-0-	881 1	56428 3	Y	5560 5422 0	594
						6116 9				
05	86738 X	63644	-0-	-23094	-0-	56551 3	7093 9	Y	6448 6557 0	485
06	66840 X	56967	-0-	-9873	-0-	50484 3	6483 9	Y	5894 5713 0	666
07	69068 X	63419	-0-	-5649	-0-	56497 3	6922 9	Y	6293 6580 0	379

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C		WELL #: 432H		RRCID -> 290779		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942		
*08	66464 X	55892	-0-	-10572	-0-	1097 1	44372 3	Y	9475 9339 0	874
						10423 9				
*09	64320 X	60823	-0-	-3497	-0-	987 1	49626 3	Y	9282 9079 0	1077
						10210 9				
*10	66464 X	34150	-0-	-32314	-0-	727 1	26841 3	Y	5984 6372 0	665
						6582 9			1332 7	
11	64320 X	37245	-0-	-27075	-0-	655 1	28938 3	Y	6956 6957 0	664
						7652 9				
12	64170 X	32014	-0-	-32156	-0-	820 1	21457 3	Y	8852 8733 0	783
						9737 9				
01	64170 X	20994	-0-	-43176	-0-	801 1	12068 3	Y	7386 7513 0	656
						8125 9				
02	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-	867 1	6920 3	Y	5703 5659 0	700
						6273 9				
03	59126 X	59126	-0-	-0-	-0-	967 1	47051 3	Y	10098 9875 0	923
						11108 9				
04	37260 X	34956	-0-	-2304	-0-	351 1	28640 3	Y	5423 5767 0	579
						5965 9				
05	48341 X	48341	-0-	-0-	-0-	39758 3	8583 9	Y	7803 7795 0	587
06	56700 X	35687	-0-	-21013	-0-	29194 3	6493 9	Y	5903 5823 0	667
07	58590 X	45190	-0-	-13400	-0-	37092 3	8098 9	Y	7362 7585 0	444

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B		WELL #: 431H		RRCID ->	290876	COMPL. DATE	09/28/2020	TOTAL	DEPTH	10287	PERF.10763	- 21158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		90861 X	69685	-0-	-21176	-0-	1409 1	56966 3	Y	10282	10197 0	662
							11310 9					
*09		85800 X	74192	-0-	-11608	-0-	1228 1	61692 3	Y	10247	9855 0	1054
							11272 9					
*10		88257 X	66128	-0-	-22129	-0-	912 1	56216 3	Y	8182	8446 0	84 7 910
							9000 9					
11		85410 X	47598	-0-	-37812	-0-	765 1	37413 3	Y	8564	8656 0	818
							9420 9					
12		88257 X	38432	-0-	-49825	-0-	775 1	30805 3	Y	6229	6496 0	551
							6852 9					
01		77872 X	35723	-0-	-42149	-0-	929 1	25949 3	Y	8041	7878 0	714
							8845 9					
02		28149 X	28149	-0-	-0-	-0-	740 1	16029 3	Y	10345	9789 0	1270
							11380 9					
03		36250 X	36250	-0-	-0-	-0-	865 1	24816 3	Y	9608	10000 0	878
							10569 9					
04		67885 X	67885	-0-	-0-	-0-	805 1	57023 3	Y	9143	9045 0	976
							10057 9					
05		58250 X	58250	-0-	-0-	-0-	48751 3	9499 9	Y	8635	8962 0	649
06		39853 X	39853	-0-	-0-	-0-	33407 3	6446 9	Y	5860	5847 0	662
07		70029 X	42579	-0-	-27450	-0-	35786 3	6793 9	Y	6175	6465 0	372

BRAGG		WELL #: 401AH		RRCID ->	291075	COMPL. DATE	09/12/2020	TOTAL	DEPTH	10556	PERF.10840	- 15417
02		36652 X	26275	-0-	-10377	-0-	1239 1	21907 3	Y	2776	2756 0	108
							75 4	3054 9				
*03		40579 X	26326	-0-	-14253	-0-	1295 1	224 2	Y	2933	2910 0	131
							21522 3	59 4				
04		30831 X	30831	-0-	-0-	-0-	1446 1	26369 3	Y	2741	2720 0	152
							1 4	3015 9				
*05		32068 X	32068	-0-	-0-	-0-	1436 1	27183 3	Y	3135	3091 0	196
							3449 9					
*06		30696 X	30696	-0-	-0-	-0-	1343 1	24466 3	Y	4443	4401 0	238
							4887 9					
07		31868 X	31037	-0-	-831	-0-	1374 1	283 2	Y	4404	4389 0	253
							24536 3	4844 9				

MEADE		WELL #: 408BH		RRCID ->	291085	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10840	- 15417
02		143577 X	27494	-0-	-116083	-0-	833 1	23806 3	Y	2595	2605 0	142
							2855 9					
03		29791 X	29189	-0-	-602	-0-	895 1	262 2	Y	2652	2639 0	155
							25115 3	2917 9				
04		28830 X	28407	-0-	-423	-0-	857 1	24837 3	Y	2466	2472 0	149
							2713 9					
05		32659 X	32659	-0-	-0-	-0-	1283 1	28549 3	Y	2570	2573 0	146
							2827 9					
06		31131 X	31131	-0-	-0-	-0-	1244 1	27255 3	Y	2393	2361 0	178
							2632 9					
07		33257 X	33257	-0-	-0-	-0-	1343 1	335 2	Y	2261	2256 0	183
							29092 3	2487 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) APACHE CORPORATION MEADE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 027200			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #: 407AH			RRCID -> 291086	COMPL. DATE 01/24/2021	TOTAL DEPTH 10409	PERF.10650	- 15167			
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
02	100668 X	17745	-0-	-82923	-0-	885 1 3120 9	13740 3	Y	2836	2848 0		155
03	22568 X	18502	-0-	-4066	-0-	980 1 14198 3	148 2 3176 9	Y	2887	2874 0		168
04	20610 X	18691	-0-	-1919	-0-	961 1 3028 9	14702 3	Y	2753	2755 0		166
05	21276 X	21276	-0-	-0-	-0-	1057 1 3013 9	17206 3	Y	2739	2749 0		156
06	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	1131 1 2781 9	16779 3	Y	2528	2496 0		188
07	19962 X	19962	-0-	-0-	-0-	1163 1 15940 3	184 2 2675 9	Y	2432	2423 0		197
BRAGG		WELL #: 405DH			RRCID -> 291185	COMPL. DATE 09/23/2022	TOTAL DEPTH 11801	PERF.12153	- 15591			
02	14B2 EXT	78571	-0-	78571	696394	2622 1 158 4	74920 3 871 9	Y	792	789 0		31
*03	14B2 EXT	57483	-0-	57483	753877	2295 1 54078 3	564 2 104 4	Y	402	415 0		18
04	14B2 EXT	63289	-0-	63289	817166	2606 1 1 4	60232 3 450 9	Y	409	404 0		23
*05	874374 X	57208	-0-	-817166	-0-	2352 1 407 9	54449 3	Y	370	370 0		23
*06	83580 X	54207	-0-	-29373	-0-	2262 1 271 9	51674 3	Y	246	256 0		13
07	86366 X	52360	-0-	-34006	-0-	2162 1 49443 3	570 2 185 9	Y	168	171 0		10
BULL RUN		WELL #: 413CH			RRCID -> 291186	COMPL. DATE 01/21/2020	TOTAL DEPTH 10958	PERF.11365	- 15733			
02	63168 X	-0-	-0-	-63168	-0-			Y	-0-			-0-
03	67301 X	-0-	-0-	-67301	-0-			Y	-0-			-0-
04	64770 X	-0-	-0-	-64770	-0-			Y	-0-			-0-
05	52390 X	-0-	-0-	-52390	-0-			Y	-0-			-0-
06	1107 X	-0-	-0-	-1107	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BULL RUN		WELL #: 415CH			RRCID -> 291187	COMPL. DATE 05/01/2021	TOTAL DEPTH 10928	PERF.11221	- 15733			
02	338772 X	72421	-0-	-266351	-0-	2391 1 1900 9	68130 3	Y	1727	1686 0		94
03	80889 X	80889	-0-	-0-	-0-	2682 1 75267 3	785 2 2155 9	Y	1959	1939 0		114
04	78746 X	78746	-0-	-0-	-0-	2551 1 2259 9	73936 3	Y	2054	2044 0		124
05	83946 X	83946	-0-	-0-	-0-	2648 1 2391 9	78907 3	Y	2174	2175 0		123
06	80052 X	80052	-0-	-0-	-0-	2544 1 2288 9	75220 3	Y	2080	2049 0		154
07	81375 X	80647	-0-	-728	-0-	2568 1 74872 3	863 2 2344 9	Y	2131	2113 0		172

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
BRAGG		WELL #: 404BH		RRCID -> 291209		COMPL. DATE 09/21/2022				TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	139203	-0-	139203	993485	4137	1	118200	3	Y	15106	15081	0			586
						249	4	16617	9							
*03	14B2 EXT	93375	-0-	93375	1086860	2771	1	811	2	Y	10848	10949	0			485
						77734	3	126	4							
04	14B2 EXT	108015	-0-	108015	1194875	3125	1	90564	3	Y	13023	12784	0			724
						1	4	14325	9							
*05	1297684 X	102809	-0-	-1194875	-0-	3082	1	86396	3	Y	12119	12084	0			759
						13331	9									
*06	184260 X	94629	-0-	-89631	-0-	2974	1	80312	3	Y	10312	10519	0			552
						11343	9									
07	190402 X	91568	-0-	-98834	-0-	2906	1	887	2	Y	9805	9794	0			563
						76989	3	10786	9							
BRAGG		WELL #: 406CH		RRCID -> 291212		COMPL. DATE 09/04/2022				TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391						
02	140280 X	138663	-0-	-1617	-0-	4409	1	125980	3	Y	7280	7241	0			282
						266	4	8008	9							
03	155310 X	130976	-0-	-24334	-0-	4212	1	1232	2	Y	6505	6496	0			291
						118185	3	191	4							
04	150300 X	129457	-0-	-20843	-0-	4080	1	118257	3	Y	6472	6403	0			360
						1	4	7119	9							
*05	155310 X	118331	-0-	-36979	-0-	3637	1	108415	3	Y	5708	5711	0			357
						6279	9									
*06	150300 X	114162	-0-	-36138	-0-	3550	1	104970	3	Y	5129	5211	0			275
						5642	9									
07	153512 X	110108	-0-	-43404	-0-	3441	1	1156	2	Y	4718	4722	0			271
						100321	3	5190	9							
MEADE		WELL #: 409AH		RRCID -> 291235		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAGG		WELL #: 403AH		RRCID -> 291301		COMPL. DATE 03/07/2020				TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	25854	-0-	25854	113238	1234	1	21564	3	N	2711	2713	0			105
						74	4	2982	9							
*03	14B2 EXT	24028	-0-	24028	137266	1226	1	207	2	N	2433	2429	0			109
						19863	3	56	4							
04	14B2 EXT	23277	-0-	23277	160543	1212	1	19647	3	N	2197	2184	0			122
						1	4	2417	9							
*05	14B2 EXT	22919	-0-	22919	183462	1176	1	19421	3	N	2111	2101	0			132
						2322	9									
*06	14B2 EXT	20394	-0-	20394	203856	1102	1	17347	3	N	1768	1805	0			95
						1945	9									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203856					N	NO RPT					95

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
UL 20-44 CATALINA		WELL #: 321H		RRCID -> 291468		COMPL. DATE 09/17/2019				TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699		
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	5611 X	2981	-0-	-2630	-0-	960 1	1131 3	Y	809	527 0	370 7	769
11	5430 X	3093	-0-	-2337	-0-	890 9 960 1	1321 3	Y	738	1140 0		367
12	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	812 9 3814 3	4767 9	Y	4334	4212 0		489
01	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	3544 3	4021 9	Y	3655	3470 0		674
02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2834 3	2888 9	Y	2625	2794 0		505
03	7440 X	5957	-0-	-1483	-0-	3254 3	2703 9	Y	2457	2447 0		515
04	7200 X	5831	-0-	-1369	-0-	3341 3	2490 9	Y	2264	2326 0		453
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	5422 3	2987 9	Y	2715	2697 0		471
06	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	5261 3	2534 9	Y	2304	2296 0		479
07	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	4745 3	2412 9	Y	2193	2314 0		358

BRAGG		WELL #: 402CH		RRCID -> 291504		COMPL. DATE 09/27/2022				TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198		
02	14B2 EXT	115394	-0-	115394	658485	3655 1	104415 3	Y	6458	6437 0		251
03	14B2 EXT	105003	-0-	105003	763488	220 4 3365 1	7104 9 985 2	Y	5531	5535 0		247
04	14B2 EXT	102489	-0-	102489	865977	94416 3 3224 1	153 4 93433 3	Y	5301	5253 0		295
*05	956715 X	90738	-0-	-865977	-0-	1 4 2791 1	5831 9 83195 3	Y	4320	4345 0		270
*06	151650 X	89608	-0-	-62042	-0-	4752 9 2782 1	82277 3	Y	4135	4184 0		221
07	156705 X	85833	-0-	-70872	-0-	4549 9 2674 1	898 2 4289 9	Y	3899	3896 0		224

BTA OIL PRODUCERS, LLC RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 1H		RRCID -> 284472		COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161		
02	69230 X	13454	-0-	-55776	-0-	127 1 3634 5	7557 3 2136 9	Y	1942	1992 1		193
03	13764 X	9217	-0-	-4547	-0-	69 1 71 4	5476 3 1142 5	Y	2235	2270 1		158
04	13320 X	13032	-0-	-288	-0-	96 1 465 4	8997 3 1521 5	Y	1775	1714 1		219
05	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	107 1 2223 4	9690 3 2016 9	Y	1833	1883 1		169
06	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	112 1 854 4	10116 3 13 5	Y	2047	2015 1		201
07	14443 X	14443	-0-	-0-	-0-	111 1 564 4	11343 3 98 5	Y	2115	1992 1		324

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 2H		RRCID -> 284473		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465		
02	91372 X	14183	-0-	-77189	-0-	11731 3 1716 9	736 4	Y	1560	1538 1		62
03	18166 X	16298	-0-	-1868	-0-	14450 3 1748 9	100 4	Y	1589	1607 1	1 8	43
04	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	16406 3 1880 9	6 4	Y	1709	1678 1		74
05	18181 X	18181	-0-	-0-	-0-	15949 3 1900 9	332 4	Y	1727	1722 1		79
06	18674 X	18674	-0-	-0-	-0-	16883 3 1727 9	64 4	Y	1570	1569 1		80
07	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17334 3 1463 9	105 4	Y	1330	1361 1		49

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
PIVOT 21602 34		WELL #:	2H	RRCID ->	284476	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	10857	PERF.10970	- 15640			
02	52464 X	9356	-0-	-43108	-0-	524 1	7576 3	Y	1120	1161 0	3 8	1292		
03	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	24 4	1232 9							
04	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	521 1	8004 3	Y	1123	1141 0		1274		
05	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	10 4	1235 9							
06	10497 X	10497	-0-	-0-	-0-	608 1	8691 3	Y	1239	1262 0	51 8	1200		
07	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	84 4	1363 9							
PIVOT 21602 34		WELL #:	5H	RRCID ->	284477	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11230	- 15893			
02	13046 X	1958	-0-	-11088	-0-	74 1	1069 3	Y	741	768 0	3 8	563		
03	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	815 9								
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	68 1	1048 3	Y	834	847 0		550		
05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	917 9								
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	93 1	1334 3	Y	800	815 0	53 8	482		
07	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	43 4	880 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:	3H	RRCID ->	284478	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	10260	PERF.10475	- 14886			
02	156909 X	22944	-0-	-133965	-0-	185 1	21034 3	Y	1568	1639 1	34 8	189		
03	22832 X	22832	-0-	-0-	-0-	1725 9								
04	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	186 1	21182 3	Y	1317	1301 1	20 8	185		
05	34792 X	34792	-0-	-0-	-0-	15 4	1449 9							
06	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	220 1	29398 3	Y	1989	1826 1	35 8	313		
07	24930 X	24930	-0-	-0-	-0-	9 4	2188 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:	1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711			
02	214299 X	27877	-0-	-186422	-0-	227 1	25778 3	Y	1701	1778 1	25 8	237		
03	32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	1 4	1871 9							
04	33418 X	33418	-0-	-0-	-0-	265 1	29997 3	Y	2053	2028 1	21 8	241		
05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	21 4	2258 9							
06	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	229 1	30478 3	Y	2455	2255 1	37 8	404		
07	48538 X	48538	-0-	-0-	-0-	10 4	2701 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #:	1H	RRCID ->	284489	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10405	- 14711			
02	214299 X	27877	-0-	-186422	-0-	227 1	25778 3	Y	1701	1778 1	25 8	237		
03	32541 X	32541	-0-	-0-	-0-	1 4	1871 9							
04	33418 X	33418	-0-	-0-	-0-	265 1	29997 3	Y	2053	2028 1	21 8	241		
05	32848 X	32848	-0-	-0-	-0-	21 4	2258 9							
06	31884 X	31884	-0-	-0-	-0-	229 1	30478 3	Y	2455	2255 1	37 8	404		
07	48538 X	48538	-0-	-0-	-0-	10 4	2701 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
 RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

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	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 1H RRCID -> 284549 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10700 - 15110

02	107357 X	17910	-0-	-89447	-0-	14977 3 1993 9	940 4	Y	1812 1779 1	71
03	23907 X	23907	-0-	-0-	-0-	21407 3 2352 9	148 4	Y	2138 2149 1 3 8	57
04	21224 X	21224	-0-	-0-	-0-	18989 3 2229 9	6 4	Y	2026 1995 1	88
05	19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	16946 3 2085 9	353 4	Y	1895 1896 1	87
06	18586 X	18586	-0-	-0-	-0-	16472 3 2052 9	62 4	Y	1865 1858 1	94
07	19818 X	19818	-0-	-0-	-0-	17406 3 2306 9	106 4	Y	2096 2114 1	76

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

02	101452 X	15578	-0-	-85874	-0-	58 1 3027 9	12493 3	Y	2752 2697 0	105
03	20364 X	20364	-0-	-0-	-0-	72 1 3574 9	16718 3	Y	3249 3260 0	94
04	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	72 1 3230 9	16023 3	Y	2936 2999 0	31
05	18414 X	14733	-0-	-3681	-0-	56 1 2738 9	11939 3	Y	2489 2486 0	34
06	17820 X	8922	-0-	-8898	-0-	34 1 1990 9	6898 3	Y	1809 1787 0	56
07	18414 X	17319	-0-	-1095	-0-	66 1 3699 9	13554 3	Y	3363 3409 0	10

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

02	11800 X	-0-	-0-	-11800	-0-			Y	41 60 0	2
03	4371 X	43	-0-	-4328	-0-	43 3		Y	-0-	2
04	4230 X	226	-0-	-4004	-0-	27 3	199 9	Y	181	183
05	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	27 1 2522 9	5689 3	Y	2293 2293 0	183
06	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	54 1 2459 9	11089 3	Y	2235 2209 0	209
07	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	55 1 2384 9	11147 3	Y	2167 2197 0	179

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC PIVOT 21602 34		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 2H		RRCID -> 284834	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11212	PERF.11500 - 16015									
02	79622 X	10233	-0-	-69389	-0-	86 1	5127 3	Y	734	753 1	107					
03	18972 X	17041	-0-	-1931	-0-	1748 4	2465 5	Y	1111	1127 1	91					
04	20173 X	20173	-0-	-0-	-0-	156 1	12318 3	Y	1384	1337 1	138					
05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	778 4	2567 5	Y	1366	1403 1	101					
06	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	167 1	15608 3	Y	1236	1216 1	121					
07	20954 X	20954	-0-	-0-	-0-	237 4	2639 5	Y	1297	1221 1	197					
PIVOT 21602 34		WELL #: 4H		RRCID -> 284852	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10850 - 15370									
02	50212 X	11244	-0-	-38968	-0-	218 1	19699 3	Y	2184	2117 0	596	7 8				
03	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-	725 4	1503 9	Y	2160	1973 0	783					
04	9090 X	5811	-0-	-3279	-0-	193 1	17395 3	Y	1895	2067 0	521	90 8				
05	9393 X	6157	-0-	-3236	-0-	1154 4	22 5	Y	1903	1956 0	468					
06	9090 X	8165	-0-	-925	-0-	182 1	18727 3	Y	1717	1676 0	468	41 8				
07	9393 X	6596	-0-	-2797	-0-	457 4	161 5	Y	1414	1373 0	468	41 8				
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 3H		RRCID -> 284897	COMPL. DATE 05/03/2018	TOTAL DEPTH 11020	PERF.11300 - 15845									
02	119852 X	22246	-0-	-97606	-0-	208 1	12390 3	Y	1765	1811 1	83					
03	26877 X	23139	-0-	-3738	-0-	1748 4	5958 5	Y	1959	1989 1	53					
04	26940 X	23075	-0-	-3865	-0-	210 1	16547 3	Y	2031	1962 1	122					
05	27838 X	16730	-0-	-11108	-0-	778 4	3449 5	Y	1613	1658 1	77					
06	26940 X	18275	-0-	-8665	-0-	188 1	17463 3	Y	1689	1662 1	104					
07	24645 X	22494	-0-	-2151	-0-	237 4	2953 5	Y	1888	1777 1	215					

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ARPENT 21602 25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 2H		RRCID -> 284954		COMPL. DATE 04/06/2018					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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	71052 X	16756	-0-	-54296	-0-	490	1	14277	3	Y	1808	1804	0	6 8	79
						1989	9								
03	16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	543	1	14165	3	Y	2019	2024	0	2 8	72
						2221	9								
04	15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	525	1	13675	3	Y	1503	1489	0	4 8	82
						1653	9								
05	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	543	1	13835	3	Y	1925	1901	0		106
						2118	9								
06	15344 X	15344	-0-	-0-	-0-	525	1	12755	3	Y	1876	1899	0	28 8	55
						2064	9								
07	15859 X	15859	-0-	-0-	-0-	543	1	13073	3	Y	2039	2006	0	27 8	61
						2243	9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 5H		RRCID -> 285053		COMPL. DATE 05/03/2018					TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395				
02	4032 X	3896	-0-	-136	-0-	29	1	1702	3	Y	772	792	1		144
						497	4	819	5						
03	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	42	1	3289	3	Y	966	980	1		130
						406	4	685	5						
04	4320 X	3627	-0-	-693	-0-	26	1	2381	3	Y	714	690	1		154
						33	4	402	5						
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	31	1	2789	3	Y	895	920	1		129
						1309	4	985	9						
06	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	28	1	2518	3	Y	564	555	1		138
						1392	4	3	5						
07	4464 X	3262	-0-	-1202	-0-	20	1	2108	3	Y	529	498	1		169
						534	4	18	5						
ARPENT 21602 25		WELL #: 1H		RRCID -> 285178		COMPL. DATE 04/06/2018					TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892				
02	105448 X	18859	-0-	-86589	-0-	560	1	15483	3	Y	2560	2564	0	29 8	113
						2816	9								
03	21819 X	21819	-0-	-0-	-0-	620	1	16925	3	Y	3885	3856	0	4 8	138
						4274	9								
04	21058 X	21058	-0-	-0-	-0-	600	1	15616	3	Y	4402	4294	0	10 8	236
						4842	9								
05	19654 X	19077	-0-	-577	-0-	620	1	15093	3	Y	3058	3120	0		174
						3364	9								
06	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	600	1	14153	3	Y	4054	4102	0	69 8	57
						4459	9								
07	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	620	1	16918	3	Y	5077	4997	0	66 8	71
						5585	9								
RIVERSIDE 21601 36		WELL #: 4H		RRCID -> 285838		COMPL. DATE 05/03/2018					TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406				
02	12352 X	12352	-0-	-0-	-0-	110	1	6540	3	Y	1873	1921	1		200
						497	4	3145	5						
03	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	143	1	11310	3	Y	2351	2387	1		164
						406	4	2357	5						
04	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	123	1	11433	3	Y	2398	2317	1		245
						33	4	1933	5						
05	13398 X	13398	-0-	-0-	-0-	108	1	9757	3	Y	2022	2078	1		189
						1309	4	2224	9						
06	12750 X	12526	-0-	-224	-0-	100	1	9049	3	Y	1794	1766	1		217
						1392	4	12	5						
07	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	117	1	12090	3	Y	2176	2048	1		345
						534	4	104	5						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC TETRIS 21601 18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: R 4H		RRCID -> 286628		COMPL. DATE 08/14/2018				TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790				
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	EOM BALANCE	
02	26805 X	4212	-0-	-22593	-0-	980 265	1 9	2967	3	Y	241	236	16 8	393
03	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1085 1661	1 9	7673	3	Y	1510	1483	1	420
04	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	1050 1403	1 9	9581	3	Y	1275	1386	1	309
05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	1085 680	1 4	6277	3	Y	1735	1765	1	279
06	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	1050 1829	1 9	6639	3	Y	1663	1651	1	291
07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	1085 3	1 4	6990	3	Y	1789	1806	1	274
RIVERSIDE 21601		WELL #: 6H		RRCID -> 286738		COMPL. DATE 01/13/2019				TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745				
02	19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	229 1154	1 4	15550	3	Y	2274	2354	1	153
03	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	264 982	1 4	15777	3	Y	2799	2791	1	161
04	20903 X	20903	-0-	-0-	-0-	282 356	1 4	17550	3	Y	2468	2583	1	46
05	19251 X	17470	-0-	-1781	-0-	276 280	1 4	13883	3	Y	2755	2644	1	157
06	18630 X	16703	-0-	-1927	-0-	296 341	1 4	13430	3	Y	2396	2423	1	130
07	19251 X	17371	-0-	-1880	-0-	316 136	1 4	14277	3	Y	2402	2369	1	163
SCRAMBLE 21802		WELL #: 1H		RRCID -> 286768		COMPL. DATE 10/11/2018				TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125				
02	161963 X	28841	-0-	-133122	-0-	118 483	1 4	27310	3	Y	845	816	10 8	251
03	31959 X	31959	-0-	-0-	-0-	151 969	1 9	30839	3	Y	881	866	7 8	259
04	33057 X	33057	-0-	-0-	-0-	205 925	1 9	31927	3	Y	841	814	7 8	279
05	35866 X	35866	-0-	-0-	-0-	322 986	1 9	34558	3	Y	896	906	8 8	261
06	56062 X	56062	-0-	-0-	-0-	335 364	1 4	54279	3	Y	985	945	9 8	292
07	34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	158 99	1 4	32728	3	Y	1173	1237	12 8	216
BLACKTOP 21601 1		WELL #: 3H		RRCID -> 286770		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255				
02	116590 X	18772	-0-	-97818	-0-	14702 3147	3 9	923	4	Y	2861	2798	1	112
03	27242 X	27242	-0-	-0-	-0-	23245 3837	3 9	160	4	Y	3488	3505	1 8	94
04	25341 X	25341	-0-	-0-	-0-	21673 3661	3 9	7	4	Y	3328	3278	1	144
05	25243 X	25243	-0-	-0-	-0-	21303 3496	3 9	444	4	Y	3178	3176	1	146
06	24643 X	24643	-0-	-0-	-0-	21218 3345	3 9	80	4	Y	3041	3033	1	154
07	24800 X	24330	-0-	-470	-0-	20976 3227	3 9	127	4	Y	2934	2980	1	108

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867													
RIFLE 21801		WELL #: 2H		RRCID -> 287192		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 10808 PERF.11165 - 18435						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	30461 X	14751	-0-	-15710	-0-	12835	3	1916	9	Y	1742	1625	0		206
03	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-	11182	3	1186	5	Y	1690	1611	0		285
						1859	9								
04	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-	11078	3	1247	5	Y	1602	1745	0		142
						1762	9								
05	15772 X	15772	-0-	-0-	-0-	13298	3	563	4	Y	1737	1683	0		196
						1911	9								
06	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	11655	3	149	4	Y	1606	1695	0	2 8	105
						1767	9								
*07	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	11553	3	945	4	Y	1429	1499	0	2 8	121
						1572	9								

RIFLE 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 287267		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875						
02	36252 X	16114	-0-	-20138	-0-	12928	3	426	4	Y	2509	2342	0		358
						2760	9								
03	22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	17425	3	406	4	Y	2891	2757	0		492
						1848	5	3180	9						
04	22725 X	22725	-0-	-0-	-0-	17770	3	169	4	Y	2532	2757	0		267
						2001	5	2785	9						
05	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	16048	3	18	4	Y	2494	2418	0	67 8	276
						2743	9								
06	18644 X	18644	-0-	-0-	-0-	16003	3	1	4	Y	2400	2531	0	1 8	144
						2640	9								
*07	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-	16597	3	2368	9	Y	2153	2260	0	1 8	171

ARPELT 21602 25		WELL #: 3H		RRCID -> 287359		COMPL. DATE 04/20/2019			TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300						
02	58813 X	10767	-0-	-48046	-0-	560	1	7261	3	Y	2678	2677	0	9 8	118
						2946	9								
03	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	620	1	13853	3	Y	3306	3304	0	2 8	118
						3637	9								
04	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	600	1	14245	3	Y	3692	3606	0	6 8	198
						4061	9								
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	620	1	13289	3	Y	2669	2716	0		151
						2936	9								
06	14275 X	14275	-0-	-0-	-0-	600	1	11324	3	Y	2137	2161	0	35 8	92
						2351	9								
07	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	620	1	13849	3	Y	2380	2342	0	34 8	96
						2618	9								

SCRAMBLE 21802		WELL #: 4H		RRCID -> 287624		COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235						
02	231097 X	39279	-0-	-191818	-0-	160	1	36894	3	Y	1429	1379	0	25 8	112
						653	4	1572	9						
03	44051 X	42277	-0-	-1774	-0-	198	1	40445	3	Y	1485	1458	0	18 8	121
						1634	9								
04	42630 X	26310	-0-	-16320	-0-	160	1	24882	3	Y	1153	1116	0	18 8	140
						1268	9								
05	44051 X	183	-0-	-43868	-0-	2	1	180	3	Y	1	1	0		140
						1	9								
06	42630 X	-0-	-0-	-42630	-0-					Y	884	848	0	16 8	160
07	43493 X	25726	-0-	-17767	-0-	120	1	24764	3	Y	697	735	0	19 8	103
						75	4	767	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC SCRAMBLE 21802		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 287688		COMPL. DATE 06/18/2019				TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279			
M O	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	
02	116387 X	37218	-0-	-79169	-0-	154 1 626 4	35385 3 1053 9	Y	957	923 0	16 8	194	
03	44702 X	22706	-0-	-21996	-0-	108 1 619 9	21979 3	Y	563	553 0	5 8	199	
04	43260 X	1089	-0-	-42171	-0-	7 1 7 9	1075 3	Y	6	1 0	5 8	199	
05	43493 X	20	-0-	-43473	-0-	20 3		Y	-0-			199	
06	39870 X	128	-0-	-39742	-0-	1 1 1 4	126 3	Y	-0-			199	
07	51467 X	51467	-0-	-0-	-0-	242 1 151 4	49988 3 1086 9	Y	987	1041 0	27 8	118	
GRABEN 21903		WELL #: 1H		RRCID -> 287905		COMPL. DATE 06/16/2019				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725			
02	26600 X	10553	-0-	-16047	-0-	2240 1 1 4	7569 3 743 9	N	675	477 1	131 8	533	
03	27466 X	17515	-0-	-9951	-0-	2480 1 1310 9	13725 3	N	1191	1128 1	52 8	544	
04	23130 X	20429	-0-	-2701	-0-	2400 1 103 4	16156 3 1770 9	N	1609	1503 1	132 8	518	
05	19984 X	19984	-0-	-0-	-0-	2480 1 524 4	14961 3 2019 9	N	1835	1376 1	56 8	921	
06	16950 X	14079	-0-	-2871	-0-	2400 1 2323 4	8543 3 813 9	N	739	916 1	20 8	724	
07	21111 X	6238	-0-	-14873	-0-	720 1 20 4	4693 3 805 9	N	732	1258 1	44 8	154	
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 6H		RRCID -> 287926		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481			
02	135411 X	21957	-0-	-113454	-0-	191 1 2356 4	16928 3 2482 9	Y	2256	2296 1		115	
03	27590 X	14698	-0-	-12892	-0-	98 1 235 4	11011 3 3354 9	Y	3049	3022 1	22 8	120	
04	26700 X	22381	-0-	-4319	-0-	191 1 1203 4	18242 3 2745 9	Y	2495	2535 1	1 8	79	
05	29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	261 1 1165 4	25323 3 2671 9	Y	2428	2403 1	3 8	101	
06	23520 X	21456	-0-	-2064	-0-	192 1 912 4	17890 3 2462 9	Y	2238	2209 1		130	
07	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	255 1 328 4	24294 3 2687 9	Y	2443	2440 1		133	
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 5H		RRCID -> 288017		COMPL. DATE 09/16/2019				TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472			
02	104704 X	17934	-0-	-86770	-0-	155 1 1919 4	13791 3 2069 9	Y	1881	1927 1		96	
03	30702 X	30702	-0-	-0-	-0-	246 1 587 4	27528 3 2341 9	Y	2128	2110 1	31 8	83	
04	20550 X	20550	-0-	-0-	-0-	182 1 1145 4	17357 3 1866 9	Y	1696	1723 1	1 8	55	
05	22573 X	22573	-0-	-0-	-0-	200 1 890 4	19351 3 2132 9	Y	1938	1918 1	5 8	70	
06	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	190 1 903 4	17722 3 2111 9	Y	1919	1894 1		95	
07	20615 X	15988	-0-	-4627	-0-	141 1 181 4	13398 3 2268 9	Y	2062	2060 1		97	

PHANTOM (WOLFCAMP) BTA OIL PRODUCERS, LLC ESCOPETA 21901		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 041867		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 6H		RRCID -> 288036	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 10890	PERF.11000	- 15800								
02	52154 X	7262	-0-	-44892	-0-	117 11	1 4	5311 1823	3 9	Y	1657	1676	1			135
03	12004 X	12004	-0-	-0-	-0-	194 26	1 4	9242 2542	3 9	Y	2311	2255	1			191
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	195 92	1 4	9167 2507	3 9	Y	2279	2295	1	92	8	83
05	11933 X	11933	-0-	-0-	-0-	215 23	1 4	9309 2386	3 9	Y	2169	2011	1	179	8	62
06	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	203 498	1 4	7626 2234	3 9	Y	2031	1825	1	126	8	142
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	191 220	1 4	9088 2687	3 9	Y	2443	2297	1	219	8	69
ESCOPETA 21901		WELL #: 4H		RRCID -> 288083	COMPL. DATE 08/24/2019	TOTAL DEPTH 10915	PERF.11000	- 15810								
02	80609 X	14894	-0-	-65715	-0-	249 23	1 4	11341 3281	3 9	Y	2983	3004	1			242
03	16078 X	16078	-0-	-0-	-0-	257 35	1 4	12233 3553	3 9	Y	3230	3151	1			321
04	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	316 150	1 4	14846 3559	3 9	Y	3235	3258	1	102	8	196
05	19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	353 38	1 4	15308 3769	3 9	Y	3426	3177	1	230	8	215
06	18580 X	18580	-0-	-0-	-0-	363 891	1 4	13648 3678	3 9	Y	3344	3004	1	163	8	392
07	15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	243 280	1 4	11552 3391	3 9	Y	3083	2906	1	208	8	361
SCRAPFILE SOUTH		WELL #: 1H		RRCID -> 288267	COMPL. DATE 07/05/2019	TOTAL DEPTH 12212	PERF.12405	- 19465								
02	17492 X	17492	-0-	-0-	-0-	12932 4499	3 9	61	4	Y	4090	4063	1			312
03	24087 X	24087	-0-	-0-	-0-	17993 6023	3 9	71	4	Y	5475	5407	1			380
04	24065 X	24065	-0-	-0-	-0-	18112 5673	3 9	280	4	Y	5157	4944	1			593
05	25066 X	25066	-0-	-0-	-0-	19263 5592	3 9	211	4	Y	5084	5440	1			237
06	20477 X	20477	-0-	-0-	-0-	13747 4979	3 9	1751	4	Y	4526	4481	1			282
07	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	8152 4489	3 9	452	4	Y	4081	3889	1			474
PISTOL 21801		WELL #: 3H		RRCID -> 288645	COMPL. DATE 11/17/2019	TOTAL DEPTH 10637	PERF.11400	- 19250								
02	106572 X	21101	-0-	-85471	-0-	16795 3226	3 9	1080	5	Y	2933	2919	1			395
03	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	16986 3268	3 9	17	4	Y	2971	2905	1			461
04	16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	13900 2743	3 9	8	4	Y	2494	2488	1			467
05	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	16575 1370	3 5	4502	4	Y	2960	3038	1	37	8	352
06	15960 X	13464	-0-	-2496	-0-	9463 3109	3 9	892	5	Y	2826	2777	1			401
07	16492 X	15419	-0-	-1073	-0-	11113 2884	3 9	1422	5	Y	2622	2700	1			323

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 2H		RRCID -> 289198		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	163111 X	25794	-0-	-137317	-0-	215 1	19088 3	Y	3485	3578	1			180
						2657 4	3834 9							
03	36432 X	36432	-0-	-0-	-0-	273 1	30556 3	Y	4502	4463	1	44	8	175
						651 4	4952 9							
04	27791 X	27791	-0-	-0-	-0-	230 1	21935 3	Y	3799	3859	1	2	8	113
						1447 4	4179 9							
05	27497 X	21731	-0-	-5766	-0-	168 1	16338 3	Y	4067	4026	1	5	8	149
						751 4	4474 9							
06	26610 X	24998	-0-	-1612	-0-	211 1	19704 3	Y	3708	3660	1			197
						1004 4	4079 9							
07	27497 X	27250	-0-	-247	-0-	240 1	22844 3	Y	3506	3502	1			201
						309 4	3857 9							
FLEX STATE 21602 16		WELL #: 1H		RRCID -> 289199		COMPL. DATE 03/13/2020				TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245				
02	191460 X	33923	-0-	-157537	-0-	279 1	24699 3	Y	5006	5061	1			253
						3438 4	5507 9							
03	42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	313 1	34979 3	Y	5845	5794	1	47	8	257
						745 4	6430 9							
04	35842 X	35842	-0-	-0-	-0-	297 1	28351 3	Y	4839	4916	1	2	8	178
						1871 4	5323 9							
05	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	301 1	29203 3	Y	4884	4835	1	5	8	222
						1343 4	5372 9							
06	34927 X	34927	-0-	-0-	-0-	307 1	28712 3	Y	4040	3987	1			275
						1464 4	4444 9							
07	33294 X	32932	-0-	-362	-0-	294 1	27902 3	Y	3963	3959	1			279
						377 4	4359 9							
RADIO TOWER STATE 21601 28		WELL #: 5H		RRCID -> 289201		COMPL. DATE 03/18/2020				TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660				
02	98814 X	17612	-0-	-81202	-0-	148 1	16791 3	Y	611	639	1	17	8	16
						1 4	672 9							
03	21824 X	20134	-0-	-1690	-0-	169 1	19219 3	Y	665	656	1	12	8	13
						14 4	732 9							
04	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	151 1	20140 3	Y	735	675	1	22	8	51
						6 4	809 9							
05	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	149 1	19874 3	Y	802	829	1	13	8	11
						1 4	882 9							
06	20119 X	20119	-0-	-0-	-0-	150 1	19214 3	Y	686	660	1	14	8	23
						755 9								
07	22366 X	22366	-0-	-0-	-0-	148 1	21077 3	Y	1037	1038	1	21	8	1
						1141 9								
ESCOPETA 21901		WELL #: 2H		RRCID -> 291207		COMPL. DATE 06/27/2021				TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210				
02	136058 X	24137	-0-	-111921	-0-	449 1	20465 3	Y	2894	2937	1			237
						40 4	3183 9							
03	27199 X	27199	-0-	-0-	-0-	483 1	23010 3	Y	3310	3230	1			317
						65 4	3641 9							
04	22860 X	21786	-0-	-1074	-0-	381 1	17851 3	Y	3067	3089	1	133	8	162
						180 4	3374 9							
05	24247 X	24247	-0-	-0-	-0-	461 1	19963 3	Y	3430	3180	1	340	8	72
						50 4	3773 9							
06	22860 X	18741	-0-	-4119	-0-	387 1	14589 3	Y	2556	2296	1	185	8	147
						953 4	2812 9							
07	24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	422 1	20068 3	Y	3324	3120	1	351	8	-0-
						486 4	3656 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867												
TETRIS 21601 18		WELL #: 12H		RRCID -> 293438		COMPL. DATE 08/03/2022				TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	297026 X	65127	-0-	-231899	-0-	268	1	57735	3	Y	6476	6399	1	249
						7124	9							
03	87823 X	72187	-0-	-15636	-0-	276	1	64231	3	Y	6982	7005	1	226
						7680	9							
04	82260 X	67184	-0-	-15076	-0-	269	1	60128	3	Y	6170	6299	1	97
						6787	9							
05	77469 X	63832	-0-	-13637	-0-	268	1	56356	3	Y	6553	6545	1	105
						7208	9							
06	74970 X	59698	-0-	-15272	-0-	257	1	52442	3	Y	6363	6286	1	182
						6999	9							
07	72199 X	57797	-0-	-14402	-0-	248	1	50770	3	Y	6163	6246	1	99
						6779	9							

BLACKTOP 21601 1		WELL #: 7H		RRCID -> 293514		COMPL. DATE 08/06/2022				TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810				
02	249328 X	51437	-0-	-197891	-0-	42406	3	2662	4	Y	5790	5698	1	228
						6369	9							
03	76167 X	55974	-0-	-20193	-0-	48595	3	335	4	Y	6404	6454	1	173
						7044	9							
04	72300 X	49563	-0-	-22737	-0-	43267	3	15	4	Y	5710	5635	1	248
						6281	9							
05	67828 X	49152	-0-	-18676	-0-	42329	3	881	4	Y	5402	5401	1	248
						5942	9							
06	55920 X	44338	-0-	-11582	-0-	38941	3	147	4	Y	4773	4777	1	243
						5250	9							
07	56947 X	42560	-0-	-14387	-0-	37434	3	228	4	Y	4453	4532	1	164
						4898	9							

JAVELIN 22101 48		WELL #: 2H		RRCID -> 294199		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880				
02	101132 X	101132	-0-	-0-	-0-	299	1	84474	4	Y	14872	14799	1	235
						16359	9							
03	92446 X	92446	-0-	-0-	-0-	330	1	13767	3	Y	13523	13127	1	553
						63474	4	14875	9					
04	66580 X	66580	-0-	-0-	-0-	286	1	32038	3	Y	11427	11144	1	746
						21686	4	12570	9					
05	67456 X	42994	-0-	-24462	-0-	294	1	24708	3	Y	7604	8140	1	170
						9628	4	8364	9					
06	65280 X	18135	-0-	-47145	-0-	109	1	9880	3	Y	3235	3102	1	235
						4587	4	3559	9					
07	67456 X	51791	-0-	-15665	-0-	73	1	36454	3	Y	7175	7103	1	215
						7371	4	7893	9					

JAVELIN 22101 48		WELL #: 1H		RRCID -> 294272		COMPL. DATE 01/18/2023				TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905				
02	90273 X	90273	-0-	-0-	-0-	261	1	73633	4	Y	14890	14817	1	229
						16379	9							
03	83185 X	83185	-0-	-0-	-0-	290	1	12069	3	Y	13801	13398	1	561
						55645	4	15181	9					
04	72181 X	72181	-0-	-0-	-0-	314	1	35115	3	Y	11803	11511	1	772
						23769	4	12983	9					
05	56327 X	47125	-0-	-9202	-0-	326	1	27450	3	Y	7866	8422	1	181
						10696	4	8653	9					
06	54510 X	53130	-0-	-1380	-0-	324	1	29379	3	Y	8897	8530	1	498
						13640	4	9787	9					
07	59822 X	59822	-0-	-0-	-0-	84	1	41993	3	Y	8413	8327	1	513
						8491	4	9254	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BTA OIL PRODUCERS, LLC															
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*04		0 W	11810	-0-	11810	11810	220	1	6190	3	N	2501	2435	1	66
							2649	4	2751	9					
*05		0 W	77083	-0-	77083	88893	444	1	46031	3	N	15814	15466	1	408
							13213	4	17395	9				6 8	
*06		199668 X	110775	-0-	-88893	-0-	489	1	68027	3	Y	22346	22106	1	265
							17678	4	24581	9				383 8	
*07		99286 X	99286	-0-	-0-	-0-	574	1	64456	3	Y	17459	17263	1	130
							15051	4	19205	9				331 8	
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472															
*04		0	21452	-0-	21452	21452	388	1	10928	3	Y	4963	4831	1	132
							4677	4	5459	9					
*05		0	126650	-0-	126650	148102	772	1	80002	3	Y	20830	20417	1	539
							22963	4	22913	9				6 8	
*06		310452 X	162350	-0-	-148102	-0-	761	1	105779	3	Y	25746	25635	1	307
							27489	4	28321	9				343 8	
*07		138105 X	116910	-0-	-21195	-0-	703	1	79024	3	Y	17027	17122	1	128
							18453	4	18730	9				84 8	
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380															
*04		0	27008	-0-	27008	27008	481	1	13560	3	Y	6513	6340	1	173
							5803	4	7164	9					
*05		0	98915	-0-	98915	125923	583	1	60458	3	Y	18655	18339	1	484
							17353	4	20521	9				5 8	
*06		216135 X	90212	-0-	-125923	-0-	411	1	57212	3	Y	16110	16175	1	194
							14868	4	17721	9				225 8	
*07		71548 X	54313	-0-	-17235	-0-	313	1	35153	3	Y	9672	9667	1	72
							8208	4	10639	9				127 8	
BPX OPERATING COMPANY AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930															
02		21225 X	3117	-0-	-18108	-0-	2512	3	107	4	N	453	382	1	282
							498	9							
03		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	3505	3	116	4	N	793	742	1	333
							872	9							
04		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5254	3	90	4	N	378	364	1	347
							416	9							
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6206	3	125	4	N	270	369	1	248
							297	9							
06		12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	11960	3	128	4	N	480	562	1	166
							528	9							
07		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3694	3	53	4	N	205	182	1	189
							226	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BOLD JOHNSON 56-T1-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301																
*10		18817 X	14079	-0-	-4738	-0-	12746 1322 9	3	11 4	Y	1202	1210	1			300
*11		18210 X	9131	-0-	-9079	-0-	8350 754 9	3	27 4	Y	685	227	1			758
*12		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	14810 1661 9	3	46 4	Y	1510	1806	1			462
01		15407 X	9838	-0-	-5569	-0-	8894 812 9	3	132 4	Y	738	917	1			283
02		14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	12492 1505 9	3	10 4	Y	1368	512	1			1139
*03		16523 X	8854	-0-	-7669	-0-	7866 987 9	3	1 4	Y	897	1467	1			569
04		17099 X	17099	-0-	-0-	-0-	15197 1888 9	3	14 4	Y	1716	1689	1			596
05		16523 X	15235	-0-	-1288	-0-	14065 1161 9	3	9 4	Y	1055	1443	1			208
06		15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	14106 1587 9	3	3 4	Y	1443	1359	1			292
07		17670 X	13639	-0-	-4031	-0-	12195 1426 9	3	18 4	Y	1296	1336	1			252

WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492																
02		18266 X	18266	-0-	-0-	-0-	808 1 4	1	16170 1287 9	3	Y	1170	1127	1		143
03		19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	799 2 4	1	17851 936 9	3	Y	851	952	1		42
04		19432 X	19432	-0-	-0-	-0-	850 9 4	1	17524 1049 9	3	Y	954	909	1		87
05		18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	755 3 4	1	17215 922 9	3	Y	838	878	1		47
06		13920 X	8591	-0-	-5329	-0-	426 1 4	1	7811 353 9	3	Y	321	368	1		-0-
07		20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	417 7 4	1	19264 546 9	3	Y	496	456	1		40

WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036																
02		42051 X	20224	-0-	-21827	-0-	19089 1098 9	3	37 4	Y	998	1030	1			318
03		23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	22283 1332 9	3	67 4	Y	1211	1188	1			341
04		23087 X	23087	-0-	-0-	-0-	21703 1327 9	3	57 4	Y	1206	1143	1			404
05		23911 X	23911	-0-	-0-	-0-	22963 944 9	3	4 4	Y	858	985	1			277
06		21480 X	7811	-0-	-13669	-0-	7052 525 9	3	234 4	Y	477	290	1			464
07		22196 X	20949	-0-	-1247	-0-	19662 1224 9	3	63 4	Y	1113	1259	1			318

WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767																
02		13048 X	2952	-0-	-10096	-0-	2756	3	196 9	N	178	178	1			123
03		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-					123
04		13980 X	-0-	-0-	-13980	-0-				N	-0-					123
05		14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-				N	-0-					123
06		12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-				N	-0-					123
07		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-					123

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MEEKER 56-T2-22			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
			WELL #:	1H	RRCID ->	270731	COMPL. DATE	06/30/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11358	- 15892		
02		29940 X	29940	-0-	-0-	534	1	27787	3	Y	1374	1473	1	160
						108	4	1511	9					
03		31069 X	31069	-0-	-0-	359	1	29499	3	Y	911	913	1	158
						209	4	1002	9					
04		33745 X	33745	-0-	-0-	297	1	32305	3	Y	916	908	1	166
						135	4	1008	9					
05		34878 X	34878	-0-	-0-	123	1	33675	3	Y	914	910	1	170
						75	4	1005	9					
06		33172 X	33172	-0-	-0-	288	1	31645	3	Y	1047	880	1	337
						87	4	1152	9					
07		21370 X	21370	-0-	-0-	325	1	20301	3	Y	617	718	1	236
						65	4	679	9					
EXTINCTION 57-T1-32			WELL #:	1H	RRCID ->	271198	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	10788	PERF.10787	- 15482		
02		32726 X	5220	-0-	-27506	5061	3	81	4	Y	71			168
						78	9							
03		8091 X	5987	-0-	-2104	5858	3	129	4	Y	-0-			168
04		7830 X	4937	-0-	-2893	4663	3	78	4	Y	178	178	1	168
						196	9							
05		11044 X	11044	-0-	-0-	10451	3	83	4	Y	464	529	1	103
						510	9							
06		11872 X	11872	-0-	-0-	11155	3	146	4	Y	519	360	1	262
						571	9							
07		15298 X	15298	-0-	-0-	14608	3	82	4	Y	553	528	1	287
						608	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-42			WELL #:	1H	RRCID ->	271675	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10141	- 10600		
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03		1181 X	1181	-0-	-0-	9	3	40	4	N	1029	717	1	458
						1132	9							
04		9102 X	9102	-0-	-0-	6729	3	17	4	N	2142	2361	1	239
						2356	9							
05		8604 X	8604	-0-	-0-	6525	3	34	4	N	1859	1754	1	344
						2045	9							
06		8967 X	8967	-0-	-0-	6956	3	42	4	N	1790	1938	1	196
						1969	9							
07		9746 X	9746	-0-	-0-	7750	3	49	4	N	1770	1768	1	198
						1947	9							
BOLD JOHNSON 56-T1-36			WELL #:	1H	RRCID ->	271703	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	11691	PERF.11687	- 16203		
02		13897 X	13897	-0-	-0-	11844	3	2053	9	Y	1866	1607	1	417
03		14308 X	14308	-0-	-0-	12504	3	1804	9	Y	1640	1964	1	93
04		12172 X	12172	-0-	-0-	10568	3	1604	9	Y	1458	1313	1	238
05		15376 X	11287	-0-	-4089	9845	3	1442	9	Y	1311	1288	1	261
06		14880 X	11013	-0-	-3867	9689	3	1324	9	Y	1204	1349	1	116
07		19497 X	19497	-0-	-0-	16886	3	29	4	Y	2347	2103	1	360
						2582	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CAMP STATE 56-T2-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						

02	19796 X	15412	-0-	-4384	-0-	1162	1	13103	3	N	947	947	1			202
						105	4	1042	9							
03	19840 X	17611	-0-	-2229	-0-	1286	1	15198	3	N	938	937	1			203
						95	4	1032	9							
04	18475 X	18475	-0-	-0-	-0-	1245	1	16061	3	N	992	928	1			267
						78	4	1091	9							
05	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	1286	1	16714	3	N	993	1113	1			147
						50	4	1092	9							
06	17700 X	12206	-0-	-5494	-0-	1245	1	10232	3	N	626	725	1			48
						40	4	689	9							
07	19096 X	18561	-0-	-535	-0-	1286	1	16122	3	N	823	642	1			229
						248	4	905	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32		WELL #:		1H	RRCID ->	273718	COMPL. DATE	12/07/2013	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	10765	-	15577		
02	44771 X	6462	-0-	-38309	-0-	5429	3	88	4	Y	859	911	1			147
						945	9									
03	11129 X	8835	-0-	-2294	-0-	7269	3	161	4	Y	1277	1279	1			145
						1405	9									
04	10770 X	6243	-0-	-4527	-0-	5492	3	101	4	Y	591	558	1			178
						650	9									
05	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	10908	3	75	4	Y	1060	1100	1			138
						1166	9									
06	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	11512	3	150	4	Y	949	891	1			196
						1044	9									
07	17489 X	17489	-0-	-0-	-0-	16298	3	87	4	Y	1004	1070	1			130
						1104	9									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8		WELL #:		1H	RRCID ->	275255	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	10517	-	15329		
02	3808 X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	43					196
03	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	63					259
04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	46					305
05	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	6018	3	262	4	N	2323	2158	1			470
						2555	9									
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	2320	3	104	4	N	1151	1242	1			379
						1266	9									
*07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	2168	3	67	4	N	1067	1044	1			402
						1174	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-36		WELL #:		2H	RRCID ->	275462	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	11109	-	15920		
02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	6758	3	1143	9	Y	1039	891	1			232
03	8339 X	7648	-0-	-691	-0-	6438	3	1210	9	Y	1100	1270	1			62
04	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	5644	3	1004	9	Y	913	826	1			149
05	8339 X	5576	-0-	-2763	-0-	4839	3	737	9	Y	670	686	1			133
06	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	12775	3	2539	9	Y	2308	2219	1			222
07	8339 X	2191	-0-	-6148	-0-	1711	3	480	9	Y	436	591	1			67

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PROTECTION 55-T2-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE PROTECTION 55-T2-2		WELL #:		3H	RRCID ->	275634	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	11513	- 15860			
02	5880	X	4588	-0-	-1292	-0-	1023 1	2217 3	Y	1029	1116	1	362			
03	6510	X	6439	-0-	-71	-0-	216 4	1132 9	Y	1516	1569	1	309			
04	6300	X	6251	-0-	-49	-0-	1202 1	3533 3	Y	1553	1371	1	491			
05	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	36 4	1668 9	Y	1723	1868	1	346			
06	6240	X	2675	-0-	-3565	-0-	918 1	3537 3	Y	784	855	1	275			
07	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	88 4	1708 9	Y	1558	1493	1	340			
							1165 1	2900 3								
							294 4	1895 9								
							661 1	1068 3								
							84 4	862 9								
							532 1	5407 3								
							98 4	1714 9								
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4		WELL #:		1H	RRCID ->	275789	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	10465	- 15313			
02	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	9135 3	9 4	N	2039	1971	1	352			
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	2243 9	95 4	N	2345	2397	1	300			
04	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	10473 3	58 4	N	2187	2144	1	343			
05	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	2580 9	92 4	N	2570	2541	1	372			
06	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	10582 3	83 4	N	2055	2162	1	265			
07	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	2406 9	86 4	N	2298	2292	1	271			
							12747 3									
							2827 9									
							9882 3									
							2261 9									
							12326 3									
							2528 9									
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34		WELL #:		1H	RRCID ->	276286	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	10754	- 15639			
02	60525	X	15529	-0-	-44996	-0-	272 1	14193 3	N	957	949	1	299			
03	20739	X	17033	-0-	-3706	-0-	11 4	1053 9	N	1124	1116	1	307			
04	20070	X	12905	-0-	-7165	-0-	184 1	15598 3	N	810	731	1	386			
05	20739	X	18143	-0-	-2596	-0-	15 4	1236 9	N	1171	1296	1	261			
06	20070	X	8016	-0-	-12054	-0-	110 1	11875 3	N	497	532	1	226			
07	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	29 4	891 9	N	2519	2209	1	536			
							61 1	16562 3								
							232 4	1288 9								
							31 1	7364 3								
							74 4	547 9								
							361 1	22445 3								
							161 4	2771 9								
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		4H	RRCID ->	276866	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	10098	- 14910			
02	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	14593 3	27 4	Y	727	642	1	617			
03	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	800 9	11 4	Y	584	782	1	419			
04	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	22221 3	16 4	Y	442	303	1	558			
05	25532	X	25532	-0-	-0-	-0-	642 9	49 4	Y	592	632	1	518			
06	33815	X	33815	-0-	-0-	-0-	20729 3	84 4	Y	680	655	1	543			
07	8897	X	5161	-0-	-3736	-0-	486 9	19 4	Y	229	211	1	561			
							24832 3									
							651 9									
							32983 3									
							748 9									
							4890 3									
							252 9									

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY BROWN STATE 56-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 277117	COMPL. DATE 10/31/2014	TOTAL DEPTH 10782	PERF.11215	- 16026				
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	EOM BALANCE
02	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	19046 3	15 4	Y	2360	2132	1		275
						2596 9							
03	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	22762 3	74 4	Y	3830	3685	1		420
						4213 9							
04	19830 X	10816	-0-	-9014	-0-	9567 3	31 4	Y	1107	1384	1		143
						1218 9							
05	31660 X	31660	-0-	-0-	-0-	27093 3	4567 9	Y	4152	3982	1		313
06	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	24235 3	1 4	Y	4417	4343	1		387
						4859 9							
07	22351 X	17947	-0-	-4404	-0-	14234 3	14 4	Y	3363	3401	1		349
						3699 9							
STATE DELA 58-T2-38		WELL #:		1H	RRCID -> 277213	COMPL. DATE 12/21/2014	TOTAL DEPTH 9570	PERF. 9592	- 14255				
02	38500 X	8904	-0-	-29596	-0-	7102 3	94 4	N	1553	1769	1		242
						1708 9							
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	3460 3	88 4	N	1198	1094	1		346
						1318 9							
04	12612 X	12612	-0-	-0-	-0-	10336 3	43 4	N	2030	1980	1		396
						2233 9							
05	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	10975 3	63 4	N	2031	2163	1		264
						2234 9							
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1338 3	170 4	N	192	351	1		105
						211 9							
07	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	11255 3	20 4	N	2105	1798	1		412
						2316 9							
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36		WELL #:		1H	RRCID -> 277458	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 10080	PERF.10200	- 15011				
02	8400 X	6454	-0-	-1946	-0-	4545 3	64 4	N	1677	1618	1		405
						1845 9							
03	8463 X	2461	-0-	-6002	-0-	1774 3	20 4	N	606	716	1		295
						667 9							
04	8310 X	1838	-0-	-6472	-0-	1313 3	52 4	N	430	358	1		367
						473 9							
05	8587 X	6783	-0-	-1804	-0-	5054 3	75 4	N	1504	1602	1		269
						1654 9							
06	8310 X	7555	-0-	-755	-0-	5727 3	36 4	N	1629	1418	1		480
						1792 9							
07	7161 X	6721	-0-	-440	-0-	4825 3	300 4	N	1451	1594	1		337
						1596 9							
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #:		3H	RRCID -> 277467	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10120	- 14783				
02	18262 X	18262	-0-	-0-	-0-	16640 3	1 4	Y	1474	1209	1		477
						1621 9							
03	26500 X	26500	-0-	-0-	-0-	24729 3	1771 9	Y	1610	1870	1		217
04	30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	28553 3	1894 9	Y	1722	1582	1		357
05	30253 X	30253	-0-	-0-	-0-	28337 3	1 4	Y	1741	1725	1		373
						1915 9							
06	23371 X	23371	-0-	-0-	-0-	21849 3	1522 9	Y	1384	1473	1		284
*07	9145 X	1846	-0-	-7299	-0-	1663 3	183 9	Y	166	376	1		74

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	278120	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	10619	PERF.10633	- 15371		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	581	1	3705	3	N	914	900	1	301
						82	4	1005	9					
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	643	1	5058	3	N	2437	2511	1	227
						10	4	2681	9					
04	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	622	1	3854	3	N	861	713	1	375
						5	4	947	9					
05	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	643	1	5794	3	N	1058	1232	1	201
						1164	9							
06	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	622	1	5446	3	N	952	883	1	270
						125	4	1047	9					
07	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	643	1	6925	3	N	1174	1213	1	231
						160	4	1291	9					

MITCHELL 56-T3-26		WELL #:		1H	RRCID ->	278121	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10535	- 15272		
02	7756 X	4756	-0-	-3000	-0-	2618	3	144	4	N	1813	1634	1	502
						1994	9							
03	6634 X	6149	-0-	-485	-0-	3871	3	98	4	N	1982	2169	1	315
						2180	9							
04	8580 X	3751	-0-	-4829	-0-	2317	3	92	4	N	1220	1251	1	284
						1342	9							
05	8866 X	5892	-0-	-2974	-0-	3598	3	129	4	N	1968	1774	1	478
						2165	9							
06	8580 X	4309	-0-	-4271	-0-	2664	3	141	4	N	1367	1504	1	341
						1504	9							
07	6138 X	6005	-0-	-133	-0-	3833	3	125	4	N	1861	1763	1	439
						2047	9							

STATE OLSON 57-T2-8		WELL #:		1H	RRCID ->	278122	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL DEPTH	9743	PERF.10163	- 15011		
02	5628 X	5429	-0-	-199	-0-	82	1	4276	3	Y	969	754	1	532
						5	4	1066	9					
03	6231 X	5678	-0-	-553	-0-	55	1	4491	3	Y	1024	1299	1	257
						6	4	1126	9					
04	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-	2	1	579	3	Y	-0-		1	257
05	6231 X	1101	-0-	-5130	-0-	48	4	472	9		429	417	1	269
						8	1	775	3	Y	546	536	1	279
06	6030 X	1399	-0-	-4631	-0-	15	4	601	9					
						13	1	874	3	Y	399	367	1	311
						13	4	439	9					

STATE RUSH 57-T2-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278123	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	9592	PERF. 9687	- 14498		
02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	145	1	7577	3	Y	1813	1772	1	188
						9	4	1994	9					
03	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	98	1	7975	3	Y	1793	1856	1	125
						15	4	1972	9					
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	59	1	6377	3	Y	1721	1670	1	176
						12	4	1893	9					
05	8277 X	7455	-0-	-822	-0-	21	1	5652	3	Y	1609	1613	1	172
						12	4	1770	9					
06	8010 X	5384	-0-	-2626	-0-	37	1	4442	3	Y	813	914	1	71
						11	4	894	9					
07	8277 X	2626	-0-	-5651	-0-	30	1	2047	3	Y	498	508	1	61
						1	4	548	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE ALLAR 57-T2-28		WELL #: 1		RRCID -> 278214	COMPL. DATE 04/07/2015	TOTAL DEPTH 9945	PERF.10018	- 14504								
02	7140 X	5989	-0-	-1151	-0-	662	1	4271	3	Y	956	911	1			281
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	716	1	6094	3	Y	1518	1457	1			342
04	7650 X	2271	-0-	-5379	-0-	635	1	1248	3	Y	351	375	1			318
05	7905 X	6096	-0-	-1809	-0-	656	1	3574	3	Y	1691	1806	1			203
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	678	1	5482	3	Y	1439	1440	1			202
07	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	747	1	6631	3	Y	1471	1413	1			260
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1201H		RRCID -> 278215	COMPL. DATE 03/28/2020	TOTAL DEPTH 10299	PERF.10384	- 15195								
02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	7068	3	96	4	Y	563	475	1			191
03	6975 X	4111	-0-	-2864	-0-	4065	3	45	4	Y	1	62	1			130
04	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	7043	3	196	4	Y	201	289	1			42
05	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	7364	3	104	4	Y	1310	1278	1			74
06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	6429	3	91	4	Y	2182	2031	1			225
07	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	2400	9	5544	3	Y	1798	1740	1			283
STATE POGO 57-T2-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278216	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 9776	PERF.10271	- 15082								
02	5068 X	1675	-0-	-3393	-0-	855	3	4	4	Y	742	547	1			735
03	5115 X	2765	-0-	-2350	-0-	1109	3	29	4	Y	1479	1615	1			599
04	4380 X	1542	-0-	-2838	-0-	262	3	1280	9	Y	1164	1095	1			668
05	4526 X	1338	-0-	-3188	-0-	121	3	1217	9	Y	1106	1089	1			685
06	4380 X	1107	-0-	-3273	-0-	157	3	1	4	Y	863	897	1			651
07	2759 X	772	-0-	-1987	-0-	949	9	21	3	Y	682	920	1			413

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JOHNSON ESTATE 56-T1-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID -> 278218	COMPL. DATE 02/21/2015	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10929 - 15592									
02	63701 X	12912	-0-	-50789	-0-	581 1 55 4	10120 3 2156 9	1960	2152 1	N	1960	2152 1				339
03	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	643 1 78 4	10692 3 2317 9	2106	2102 1	N	2106	2102 1				343
04	10664 X	10664	-0-	-0-	-0-	622 1 167 4	8133 3 1742 9	1584	1631 1	N	1584	1631 1				296
05	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	643 1 43 4	10370 3 2099 9	1908	1993 1	N	1908	1993 1				211
06	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	622 1 187 4	7673 3 1581 9	1437	1432 1	N	1437	1432 1				216
07	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	643 1 75 4	8406 3 1619 9	1472	1556 1	N	1472	1556 1				132

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: 1H		RRCID -> 278221	COMPL. DATE 06/07/2014	TOTAL DEPTH 10068	PERF.10205 - 14760									
*10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	8431 3 1965 9	16 4	N	1786	1638 1	N	1786	1638 1			346
*11	11310 X	7525	-0-	-3785	-0-	5757 3 1735 9	33 4	N	1577	1411 1	N	1577	1411 1			512
*12	11687 X	8054	-0-	-3633	-0-	6692 3 1361 9	1 4	N	1237	1601 1	N	1237	1601 1			148
01	11687 X	7645	-0-	-4042	-0-	5900 3 1670 9	75 4	N	1518	1172 1	N	1518	1172 1			494
*02	10556 X	9505	-0-	-1051	-0-	7571 3 1887 9	47 4	N	1715	1746 1	N	1715	1746 1			463
03	10416 X	7268	-0-	-3148	-0-	5816 3 1432 9	20 4	N	1302	1617 1	N	1302	1617 1			148
04	7800 X	290	-0-	-7510	-0-	244 3 35 9	11 4	N	32		N	32				180
05	10509 X	1992	-0-	-8517	-0-	1390 3 591 9	11 4	N	537	550 1	N	537	550 1			167
06	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-			N	-0-		N	-0-				167
07	10509 X	187	-0-	-10322	-0-	3 4	184 9	N	167	169 1	N	167	169 1			165

STATE PROJECTS 57-T2-47X38		WELL #: 1H		RRCID -> 278234	COMPL. DATE 03/21/2020	TOTAL DEPTH 10021	PERF.10657 - 18068									
02	27545 X	7918	-0-	-19627	-0-	6273 3 1570 9	75 4	N	1427	1432 1	N	1427	1432 1			245
03	9083 X	7739	-0-	-1344	-0-	5584 3 2038 9	117 4	N	1853	1765 1	N	1853	1765 1			333
04	8790 X	7567	-0-	-1223	-0-	5578 3 1893 9	96 4	N	1721	1730 1	N	1721	1730 1			324
05	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	6417 3 2682 9	121 4	N	2438	2539 1	N	2438	2539 1			223
06	8490 X	5772	-0-	-2718	-0-	5505 3 253 9	14 4	N	230	365 1	N	230	365 1			88
07	8773 X	8024	-0-	-749	-0-	5766 3 2087 9	171 4	N	1897	1717 1	N	1897	1717 1			268

STATE PROJECTS 57-T2-47X2		WELL #: 1H		RRCID -> 278235	COMPL. DATE 04/25/2019	TOTAL DEPTH 10023	PERF.10593 - 17729									
02	37729 X	5732	-0-	-31997	-0-	1162 1 207 4	1853 3 2510 9	N	2282	2170 1	N	2282	2170 1			515
03	11904 X	6946	-0-	-4958	-0-	1286 1 124 4	3000 3 2536 9	N	2305	2459 1	N	2305	2459 1			361
04	7530 X	4859	-0-	-2671	-0-	1245 1 138 4	1454 3 2022 9	N	1838	1793 1	N	1838	1793 1			406
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	1286 1 114 4	4266 3 2200 9	N	2000	2156 1	N	2000	2156 1			250
06	7530 X	6311	-0-	-1219	-0-	1245 1 102 4	2738 3 2226 9	N	2024	1932 1	N	2024	1932 1			342
07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1286 1 85 4	4208 3 2241 9	N	2037	2109 1	N	2037	2109 1			270

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD									
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408															
STATE JAMES 57-T2-42		WELL #: 1H		RRCID -> 278236		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461									
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1992	1964	1			242	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2540	2505	1			277	
04	15281 X	15281	-0-	-0-	-0-	733	1	11990	3	Y	2295	2359	1			213	
						33	4	2525	9								
05	15793 X	15793	-0-	-0-	-0-	689	1	12461	3	Y	2360	2298	1			275	
						47	4	2596	9								
06	18594 X	18594	-0-	-0-	-0-	778	1	14624	3	Y	2857	2507	1			625	
						49	4	3143	9								
07	48001 X	48001	-0-	-0-	-0-	1281	1	40952	3	Y	5166	5256	1			535	
						85	4	5683	9								
DARCY STATE 56-T3-22										WELL #: 1H		RRCID -> 278241		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081	
02	9212 X	5599	-0-	-3613	-0-	581	1	3134	3	N	1553	1435	1			263	
						176	4	1708	9								
03	10199 X	6606	-0-	-3593	-0-	643	1	3670	3	N	1888	1768	1			383	
						216	4	2077	9								
04	7770 X	6694	-0-	-1076	-0-	622	1	4329	3	N	1408	1451	1			340	
						194	4	1549	9								
05	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	643	1	6023	3	N	1953	2133	1			160	
						210	4	2148	9								
06	7770 X	6054	-0-	-1716	-0-	622	1	3823	3	N	1283	1233	1			210	
						198	4	1411	9								
07	6913 X	6689	-0-	-224	-0-	643	1	4346	3	N	1360	1418	1			152	
						204	4	1496	9								
HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1										WELL #: 1H		RRCID -> 278243		COMPL. DATE 04/26/2015		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463	
02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	695	3	4	4	Y	2518	2402	1			301	
						2770	9										
03	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	12317	3	4907	9	Y	4461	4534	1			228	
						22620	3	1	4	Y	4197	4140	1			285	
						4617	9										
05	6510 X	517	-0-	-5993	-0-	225	3	292	9	Y	265	502	1			48	
06	8730 X	2531	-0-	-6199	-0-	969	3	1562	9	Y	1420	1379	1			89	
07	9021 X	379	-0-	-8642	-0-	358	3	21	9	Y	19	104	1			4	
BOLD JOHNSON 56-T1-42										WELL #: 2H		RRCID -> 278250		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004	
02	17712 X	8530	-0-	-9182	-0-	581	1	5601	3	N	2035	1866	1			338	
						109	4	2239	9								
03	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	643	1	9562	3	N	2793	2961	1			170	
						65	4	3072	9								
04	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-	622	1	5888	3	N	1810	1653	1			327	
						143	4	1991	9								
05	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	643	1	5890	3	N	1910	2164	1			73	
						150	4	2101	9								
06	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	622	1	3863	3	N	1559	1272	1			360	
						353	4	1715	9								
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	643	1	5468	3	N	1729	1787	1			302	
						150	4	1902	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CALDWELL 57-T2-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #:		2H	RRCID -> 278368	COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916	PERF.11280	- 16091				
02		4918 X	4918	-0-	-0-	4051	3	3	4	N	785	795	1			196
						864	9									
*11		1369 X	1369	-0-	-0-	1129	3	93	4	N	134	148	1			182
						147	9									
*12		4629 X	4629	-0-	-0-	3721	3	70	4	N	762	711	1			233
						838	9									
01		2457 X	2457	-0-	-0-	1992	3	21	4	N	404	482	1			155
						444	9									
02		1510 X	1510	-0-	-0-	1260	3	2	4	N	225	193	1			187
						248	9									
*03		2896 X	2896	-0-	-0-	2466	3	430	9	N	391	330	1			248
04		3040 X	3040	-0-	-0-	2498	3	7	4	N	486	565	1			169
						535	9									
05		3100 X	3100	-0-	-0-	2732	3	2	4	N	333	436	1			66
						366	9									
06		3692 X	3692	-0-	-0-	3142	3	1	4	N	499	464	1			101
						549	9									
07		4745 X	4745	-0-	-0-	4000	3	5	4	N	673	643	1			131
						740	9									
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #:		2H	RRCID -> 278426	COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503	PERF.10540	- 15003				
02		9576 X	3317	-0-	-6259	1520	3	2	4	Y	1632	1655	1			520
						1795	9									
03		10106 X	3430	-0-	-6676	1939	3	9	4	Y	1347	1488	1			379
						1482	9									
04		9780 X	5236	-0-	-4544	3515	3	12	4	Y	1554	1413	1			520
						1709	9									
05		5348 X	5348	-0-	-0-	3411	3	1937	9	Y	1761	1713	1			568
06		4440 X	1402	-0-	-3038	906	3	235	4	Y	237	575	1			230
						261	9									
07		5425 X	4329	-0-	-1096	2414	3	91	4	Y	1658	1414	1			474
						1824	9									
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		1H	RRCID -> 278442	COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906	PERF.10040	- 14389				
02		13630 X	13630	-0-	-0-	1012	1	9976	3	Y	2381	2371	1			151
						23	4	2619	9							
03		13105 X	13105	-0-	-0-	1378	1	9463	3	Y	2046	1940	1			257
						13	4	2251	9							
04		11730 X	11414	-0-	-316	1321	1	8245	3	Y	1664	1616	1			305
						18	4	1830	9							
05		12121 X	10938	-0-	-1183	1253	1	8015	3	Y	1501	1609	1			197
						19	4	1651	9							
06		11730 X	10962	-0-	-768	1246	1	8023	3	Y	1516	1566	1			147
						25	4	1668	9							
07		12121 X	5799	-0-	-6322	442	1	4376	3	Y	867	701	1			313
						27	4	954	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CAMP 56-T2-14X11		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				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	EOM BALANCE

STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 1H		RRCID -> 278514	COMPL. DATE 02/01/2015	TOTAL DEPTH 10551	PERF.10552	- 17963							
02	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-	174 1	9577 3	Y	1823	1775	1	130			
03	21045 X	21045	-0-	-0-	-0-	60 4	2005 9	Y	3790	3800	1	120			
04	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	202 1	16577 3	Y	3113	3021	1	212			
05	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	97 4	4169 9	Y	2858	2981	1	89			
06	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	139 1	15029 3	Y	2803	2690	1	202			
*07	11894 X	11894	-0-	-0-	-0-	107 4	3424 9	Y	2036	2171	1	67			

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: 1H		RRCID -> 278515	COMPL. DATE 05/30/2015	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10052	- 14673							
02	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-	14 1	1227 3	Y	-0-	144	1	68			
03	6975 X	1560	-0-	-5415	-0-	21 4	298 9	Y	271			339			
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-			Y	-0-			339			
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			339			
06	1500 X	33	-0-	-1467	-0-	23 3	10 4	Y	-0-			339			
07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	37 1	2219 3	Y	407	555	1	191			

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: 1H		RRCID -> 278549	COMPL. DATE 07/21/2014	TOTAL DEPTH 9401	PERF. 9650	- 14535							
02	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3069 3	4 4	Y	792	759	1	124			
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	871 9		Y	1003	1027	1	100			
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	3474 3	5 4	Y	993	935	1	158			
05	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	1103 9		Y	1508	1448	1	218			
06	4440 X	3402	-0-	-1038	-0-	3187 3	11 4	Y	2360	2295	1	283			
07	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	1092 9		Y	1713	1688	1	308			

OLYPHANT 57-T1-43X42		WELL #: 1H		RRCID -> 278881	COMPL. DATE 02/28/2015	TOTAL DEPTH 9785	PERF.10683	- 18094							
02	94773 X	20980	-0-	-73793	-0-	581 1	17003 3	N	2973	3064	1	239			
03	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	126 4	3270 9	N	3820	3744	1	315			
04	25500 X	22854	-0-	-2646	-0-	643 1	22489 3	N	3154	3047	1	422			
05	26350 X	23192	-0-	-3158	-0-	161 4	4202 9	N	3145	3218	1	349			
06	26610 X	7455	-0-	-19155	-0-	622 1	18905 3	N	1116	1247	1	218			
07	27497 X	17634	-0-	-9863	-0-	205 4	3469 9	N	2669	2684	1	203			

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE LRP 57-T2-12		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	278910	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10128	PERF.10140	- 14840
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	152 1	8076 3	Y	1845	1886	1	380
						16 4	2030 9					
03	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	85 1	6917 3	Y	1873	1869	1	384
						21 4	2060 9					
04	6390 X	727	-0-	-5663	-0-	1 1	90 3	Y	575	737	1	222
						3 4	633 9					
05	6603 X	2084	-0-	-4519	-0-	2 1	579 3	Y	1359	1292	1	289
						8 4	1495 9					
06	6390 X	848	-0-	-5542	-0-	1 1	174 3	Y	605	715	1	179
						7 4	666 9					
07	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y	-0-			179

STATE SCOOTER 56-T2-33X28		WELL #:		1H	RRCID ->	278911	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10586	- 17883
02	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	5822 3	6 4	Y	1435	1439	1	102
						1579 9						
03	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	10338 3	30 4	Y	2117	2058	1	161
						2329 9						
04	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	4627 3	5 4	Y	1044	1145	1	60
						1148 9						
05	25199 X	25199	-0-	-0-	-0-	23296 3	1903 9	Y	1730	1678	1	112
						37925 3	7517 9	Y	6834	6592	1	354
06	45442 X	45442	-0-	-0-	-0-	35405 3	8137 9	Y	7397	7179	1	572
07	43542 X	43542	-0-	-0-	-0-							

STATE KEASLER 57-T3-18		WELL #:		1H	RRCID ->	278914	COMPL. DATE	09/30/2015	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	0 - 14523
02	23874 X	11363	-0-	-12511	-0-	10148 3	42 4	N	1066	898	1	396
						1173 9						
03	12834 X	12486	-0-	-348	-0-	11397 3	42 4	N	952	1078	1	270
						1047 9						
04	12420 X	10988	-0-	-1432	-0-	9961 3	35 4	N	902	714	1	458
						992 9						
05	12834 X	9882	-0-	-2952	-0-	8971 3	30 4	N	801	891	1	368
						881 9						
06	12180 X	11174	-0-	-1006	-0-	9871 3	106 4	N	1088	1059	1	397
						1197 9						
07	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	17025 3	157 4	N	1674	1588	1	483
						1841 9						

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	278915	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10453	PERF.10643	- 17940
02	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	134 1	6539 3	Y	3349	3232	1	590
						125 4	3684 9					
03	26660 X	26660	-0-	-0-	-0-	223 1	18192 3	Y	7228	7336	1	482
						294 4	7951 9					
04	25427 X	25427	-0-	-0-	-0-	173 1	18581 3	Y	5852	6066	1	268
						236 4	6437 9					
05	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	77 1	20910 3	Y	6404	6040	1	632
						201 4	7044 9					
06	27252 X	27252	-0-	-0-	-0-	173 1	20969 3	Y	5513	5826	1	319
						46 4	6064 9					
07	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	182 1	11356 3	Y	3719	3346	1	692
						21 4	4091 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DESERT 55-T2-18		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816												
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	18 1 37 4	932 3 892 9	Y	811	612	1	416
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10	181	1	10	181	1	245
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	37 1 209 4	4404 3 1615 9	Y	1468	1253	1	460
05	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	25 1 358 4	6850 3 3368 9	Y	3062	3220	1	302
06	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	33 1 108 4	3831 3 2219 9	Y	2017	2098	1	221
07	6479 X	3654	-0-	-2825	-0-	32 1 209 4	1973 3 1440 9	Y	1309	1043	1	487

WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843												
*02	35674 X	35674	-0-	-0-	-0-	34165 3 1485 9	24 4	Y	1350	1240	1	251
03	37696 X	25249	-0-	-12447	-0-	24272 3 957 9	20 4	Y	870	995	1	126
04	50514 X	50514	-0-	-0-	-0-	48711 3 1762 9	41 4	Y	1602	1453	1	275
05	45539 X	33212	-0-	-12327	-0-	32102 3 1086 9	24 4	Y	987	1070	1	192
06	44070 X	14055	-0-	-30015	-0-	13580 3 463 9	12 4	Y	421	542	1	71
07	45539 X	14968	-0-	-30571	-0-	14404 3 552 9	12 4	Y	502	459	1	114

WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190												
02	54061 X	8811	-0-	-45250	-0-	4400 3 4384 9	27 4	Y	3985	3732	1	523
03	12871 X	12871	-0-	-0-	-0-	7997 3 4810 9	64 4	Y	4373	4642	1	254
04	11670 X	11660	-0-	-10	-0-	6966 3 4656 9	38 4	Y	4233	4355	1	132
05	14437 X	14437	-0-	-0-	-0-	9338 3 5061 9	38 4	Y	4601	4412	1	321
06	11670 X	6714	-0-	-4956	-0-	3645 3 3042 9	27 4	Y	2765	2893	1	193
07	12059 X	10414	-0-	-1645	-0-	6672 3 3737 9	5 4	Y	3397	3303	1	287

WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020												
02	12002 X	12002	-0-	-0-	-0-	191 1 94 4	10010 3 1707 9	Y	1552	1536	1	177
03	22399 X	22399	-0-	-0-	-0-	230 1 149 4	19194 3 2826 9	Y	2569	2522	1	224
04	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	158 1 115 4	17250 3 2186 9	Y	1987	1842	1	369
05	18566 X	18566	-0-	-0-	-0-	59 1 102 4	16103 3 2302 9	Y	2093	2219	1	243
06	14263 X	14263	-0-	-0-	-0-	108 1 168 4	12246 3 1741 9	Y	1583	1686	1	140
*07	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	163 1 79 4	10175 3 1246 9	Y	1133	1066	1	207

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY JR 56-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 279167	COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10454	PERF.10591 - 15254				
02	14924 X	9389	-0-	-5535	-0-	7028 2255	3 9	106	4	N	2050	1996	1		343
03	13299 X	10863	-0-	-2436	-0-	8327 2415	3 9	121	4	N	2195	2227	1		311
04	10650 X	8687	-0-	-1963	-0-	6694 1883	3 9	110	4	N	1712	1607	1		416
05	11005 X	8670	-0-	-2335	-0-	6652 1909	3 9	109	4	N	1735	1956	1		195
06	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	8321 2296	3 9	126	4	N	2087	1951	1		331
07	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	8873 2223	3 9	1035	4	N	2021	1770	1		582

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44		WELL #:		1H	RRCID -> 279200	COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 9798	PERF. 9977 - 17445				
02	47560 X	8315	-0-	-39245	-0-	6276 2027	3 9	12	4	Y	1843	1734	1		186
03	10261 X	8933	-0-	-1328	-0-	6617 2253	3 9	63	4	Y	2048	2142	1		92
04	10020 X	8398	-0-	-1622	-0-	6243 2133	3 9	22	4	Y	1939	1932	1		99
05	10354 X	8894	-0-	-1460	-0-	6529 2339	3 9	26	4	Y	2126	2076	1		149
06	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	8650 2292	3 9	13	4	Y	2084	2102	1		131
07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	7938 1983	3 9	167	4	Y	1803	1793	1		141

STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #:		1H	RRCID -> 279233	COMPL. DATE 07/22/2015				TOTAL DEPTH 9958	PERF.10066 - 14878				
02	7196 X	5162	-0-	-2034	-0-	63 4	1 4	3339	3	Y	1596	1472	1		399
03	7688 X	7093	-0-	-595	-0-	59 4	1 4	4810	3	Y	2018	2213	1		204
04	6450 X	5330	-0-	-1120	-0-	33 180	1 4	2220	3	Y	1463	1463	1		204
05	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	33 117	1 4	3508	3	Y	3259	2939	1		524
06	6870 X	1057	-0-	-5813	-0-	4 3	1 4	8671	3	Y	61	547	1		38
07	7099 X	16	-0-	-7083	-0-	16 3	3 4	983	3	Y	-0-				38

STATE MINT 57-T3-16		WELL #:		1H	RRCID -> 279256	COMPL. DATE 11/02/2015				TOTAL DEPTH 10006	PERF.10055 - 14866				
02	27145 X	9143	-0-	-18002	-0-	8251 878	3 9	14	4	Y	798	784	1		110
03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	6880 908	3 9	6	4	Y	825	885	1		50
04	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	7868 729	3 9	1	4	Y	663	618	1		95
05	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	8110 998	3 9	7	4	Y	907	771	1		231
06	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	11311 1810	3 9	68	4	Y	1645	1666	1		210
07	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	12817 2002	3 9	1	4	Y	1820	1749	1		281

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
ESCARPA ROJA 57-T1-34		WELL #:		1H	RRCID ->	279344	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10239	- 14812		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		43174 X	8076	-0-	-35098	-0-	6614 3	1 4	N		1328	1150 1		460
							1461 9							
03		9734 X	6820	-0-	-2914	-0-	5632 3	2 4	N		1078	1307 1		231
							1186 9							
04		9420 X	7236	-0-	-2184	-0-	6033 3	1 4	N		1093	1119 1		205
							1202 9							
05		9052 X	8368	-0-	-684	-0-	6738 3	2 4	N		1480	1459 1		226
							1628 9							
06		8760 X	6703	-0-	-2057	-0-	5028 3	1675 9	N		1523	1446 1		303
07		8928 X	5517	-0-	-3411	-0-	4221 3	2 4	N		1176	1270 1		209
							1294 9							

STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID ->	279453	COMPL. DATE	11/05/2015	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10015	- 14678		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		24713 X	9676	-0-	-15037	-0-	8204 3	267 4	Y		1095	1203 1		139
							1205 9							
03		9424 X	8397	-0-	-1027	-0-	7565 3	1 4	Y		755	765 1		129
							831 9							
04		12150 X	7947	-0-	-4203	-0-	7712 3	7 4	Y		207	299 1		37
							228 9							
05		12555 X	8110	-0-	-4445	-0-	7469 3	68 4	Y		521	515 1		43
							573 9							
06		20121 X	20121	-0-	-0-	-0-	18861 3	4 4	Y		1142	1041 1		144
							1256 9							
07		20120 X	20120	-0-	-0-	-0-	18982 3	26 4	Y		1011	1051 1		104
							1112 9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID ->	279512	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	9906	PERF.10122	- 14945		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5964 X	4595	-0-	-1369	-0-	409 1	3698 3	Y		436	548 1		28
							8 4	480 9						
03		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y		-0-	28 1		-0-
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y		-0-			-0-
05		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-			Y		6	5 1		1
06		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
07		5084 X	43	-0-	-5041	-0-	1 1	34 3	Y		6	4 1		2
							1 4	7 9						

SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID ->	279609	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10289	- 15078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	391 1	19581 3	Y		674	704 1		35
							16 4	741 9						
03		32920 X	32920	-0-	-0-	-0-	365 1	29856 3	Y		2432	2357 1		110
							24 4	2675 9						
04		29120 X	29120	-0-	-0-	-0-	243 1	26301 3	Y		2306	2131 1		285
							39 4	2537 9						
05		29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	97 1	26432 3	Y		2264	2414 1		135
							44 4	2490 9						
06		22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	172 1	20559 3	Y		1769	1704 1		200
							41 4	1946 9						
07		20336 X	11709	-0-	-8627	-0-	167 1	10358 3	Y		1056	1104 1		152
							22 4	1162 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #:		1H	RRCID ->	279638	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	10399	PERF.10609	-	15383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		5068 X	1327	-0-	-3741	-0-	498 3	92 4	N	670	715 1		293
							737 9						
03		5611 X	1029	-0-	-4582	-0-	202 3	61 4	N	696	541 1		448
							766 9						
04		4020 X	649	-0-	-3371	-0-	149 3	73 4	N	388	533 1		303
							427 9						
05		4154 X	967	-0-	-3187	-0-	110 3	118 4	N	672	704 1		271
							739 9						
06		14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	11835 3	198 4	N	2405	2335 1		341
							2646 9						
07		16323 X	16323	-0-	-0-	-0-	13238 3	238 4	N	2588	2660 1		269
							2847 9						

STATE PISH 57-T3-36		WELL #:		1H	RRCID ->	280224	COMPL. DATE	12/26/2015	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10283	-	15072
02		8036 X	2128	-0-	-5908	-0-	1563 3	41 4	N	476	519 1		254
							524 9						
03		8897 X	5886	-0-	-3011	-0-	4341 3	115 4	N	1300	1216 1		338
							1430 9						
04		7410 X	6233	-0-	-1177	-0-	4834 3	138 4	N	1146	1226 1		258
							1261 9						
05		9254 X	9254	-0-	-0-	-0-	7645 3	160 4	N	1317	1277 1		298
							1449 9						
06		10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	8590 3	164 4	N	1564	1423 1		439
							1720 9						
07		14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	10317 3	1840 4	N	1806	1927 1		318
							1987 9						

MOCAP 56-T1-25		WELL #:		2H	RRCID ->	280254	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	11032	PERF.11164	-	16027
02		10321 X	2724	-0-	-7597	-0-	1404 3	30 4	Y	1173	1046 1		228
							1290 9						
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	2218 3	16 4	Y	2116	2131 1		213
							2328 9						
04		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2153 3	15 4	Y	1068	1149 1		132
							1175 9						
05		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	2297 3	13 4	Y	1195	1218 1		109
							1315 9						
06		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	3245 3	18 4	Y	1714	1616 1		207
							1885 9						
07		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	2764 3	8 4	Y	1625	1575 1		257
							1788 9						

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #:		1H	RRCID ->	280749	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	10896	PERF.11056	-	18450
02		11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	373 1	8738 3	Y	2351	2506 1		290
							141 4	2586 9					
03		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	334 1	8870 3	Y	2578	2437 1		431
							159 4	2836 9					
04		13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	603 1	8869 3	Y	3004	2993 1		442
							269 4	3304 9					
05		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	709 1	9228 3	Y	2904	3073 1		273
							115 4	3194 9					
06		13022 X	13022	-0-	-0-	-0-	712 1	8890 3	Y	3055	3028 1		300
							59 4	3361 9					
07		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	535 1	6941 3	Y	2019	2002 1		317
							69 4	2221 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY MOCAP 56-T1-25		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID ->	281029	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	11048	PERF.11120	- 16256		
M O	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		
02	16502 X	3967	-0-	-12535	-0-	2690	3	64	4	Y	1103	1121	1	214
						1213	9							
03	5983 X	4449	-0-	-1534	-0-	3562	3	9	4	Y	798	932	1	80
						878	9							
04	5790 X	4996	-0-	-794	-0-	3377	3	14	4	Y	1459	1359	1	180
						1605	9							
05	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	3899	3	24	4	Y	1865	1875	1	170
						2052	9							
06	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	5684	3	54	4	Y	1235	1256	1	149
						1359	9							
07	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5440	3	12	4	Y	1091	1068	1	172
						1200	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19		WELL #:		1H	RRCID ->	281230	COMPL. DATE	01/25/2016	TOTAL DEPTH	10781	PERF.10856	- 18301		
02	11477 X	11477	-0-	-0-	-0-	165	1	8665	3	Y	2309	2341	1	392
						107	4	2540	9					
03	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	105	1	8621	3	Y	2599	2685	1	306
						118	4	2859	9					
04	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	73	1	7878	3	Y	2269	1966	1	609
						61	4	2496	9					
05	11191 X	9779	-0-	-1412	-0-	27	1	7379	3	Y	2106	2299	1	416
						56	4	2317	9					
06	10830 X	9060	-0-	-1770	-0-	60	1	6833	3	Y	1924	2111	1	229
						51	4	2116	9					
07	11191 X	5524	-0-	-5667	-0-	65	1	4033	3	Y	1223	1052	1	400
						81	4	1345	9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	281238	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	9726	PERF.10044	- 17502		
02	38974 X	9327	-0-	-29647	-0-	7803	3	106	4	N	1289	1123	1	677
						1418	9							
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	6371	3	159	4	N	1391	1678	1	390
						1530	9							
04	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	7685	3	180	4	N	1781	1645	1	526
						1959	9							
05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	4	N	549	731	1	344
						604	9							
06	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	5011	3	202	4	N	1303	1249	1	398
						1433	9							
07	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	2853	3	442	4	N	1088	1101	1	385
						1197	9							

STATE PLACER 57-T2-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281240	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	9789	PERF. 9958	- 14717		
02	14532 X	14532	-0-	-0-	-0-	715	1	12613	3	Y	1085	1031	1	342
						10	4	1194	9					
03	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	1002	1	9580	3	Y	1074	1366	1	50
						8	4	1181	9					
04	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	937	1	9584	3	Y	1128	1087	1	91
						13	4	1241	9					
05	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	2239	1	25420	3	Y	2487	2430	1	148
						41	4	2736	9					
06	26403 X	26403	-0-	-0-	-0-	1923	1	22332	3	Y	1910	1973	1	85
						47	4	2101	9					
*07	26736 X	26736	-0-	-0-	-0-	2229	1	22466	3	Y	1815	1792	1	108
						44	4	1997	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MJ MCGARY 56-T2-32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:	1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10387	-	15161			
02		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	479 1	4121 3	Y	2153	2242	1				60
							6 4	2368 9								
03		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	2407 1	6422 3	Y	1210	1084	1				186
							4 4	1331 9								
04		9949 X	9949	-0-	-0-	-0-	453 1	7426 3	Y	1863	1984	1				65
							21 4	2049 9								
05		10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	500 1	7519 3	Y	2403	2385	1				83
							32 4	2643 9								
06		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	592 1	7162 3	Y	2191	2185	1				89
							5 4	2410 9								
07		7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	465 1	4949 3	Y	1473	1474	1				88
							16 4	1620 9								
STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:	1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10728	-	15413			
02		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	651 1	4624 3	Y	933	905	1				76
							5 4	1026 9								
03		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	640 1	5981 3	Y	709	741	1				44
							3 4	780 9								
04		6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	536 1	4907 3	Y	652	649	1				47
							3 4	717 9								
05		4464 X	2708	-0-	-1756	-0-	155 1	1543 3	Y	918	904	1				61
							1010 9									
06		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	367 1	3015 3	Y	1153	1135	1				79
							5 4	1268 9								
07		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	530 1	4251 3	Y	1182	1120	1				141
							4 4	1300 9								
MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:	1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	11605	-	15810			
02		9716 X	7464	-0-	-2252	-0-	1300 1	3697 3	N	2208	1620	1				740
							38 4	2429 9								
03		10168 X	7861	-0-	-2307	-0-	1784 1	3951 3	N	1885	1970	1				655
							52 4	2074 9								
04		8820 X	6601	-0-	-2219	-0-	1207 1	3634 3	N	1561	1571	1				645
							43 4	1717 9								
05		9114 X	9087	-0-	-27	-0-	2529 1	4840 3	N	1560	1776	1				429
							2 4	1716 9								
06		9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	3778 1	3976 3	N	1570	1595	1				404
							1727 9									
07		8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	2519 1	4033 3	N	1668	1588	1				484
							1835 9									
STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:	1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9908	-	14626			
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86849			N	-0-						154

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TUNDRA 57-T3-26		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID ->	281994	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10016	PERF.10199	- 14733	
M O	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	
02	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	340	1 6414	3	Y	1307	1136	1	199
						4	4 1438	9					
03	15533 X	15533	-0-	-0-	-0-	793	1 11913	3	Y	2566	2667	1	98
						4	4 2823	9					
04	12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	633	1 9462	3	Y	1769	1591	1	276
						6	4 1946	9					
05	14092 X	14092	-0-	-0-	-0-	802	1 11350	3	Y	1749	1871	1	154
						16	4 1924	9					
06	15030 X	14068	-0-	-962	-0-	802	1 11224	3	Y	1796	1814	1	136
						66	4 1976	9					
07	15531 X	12591	-0-	-2940	-0-	954	1 9858	3	Y	1617	1640	1	113
						1779	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-34		WELL #:		2H	RRCID ->	281995	COMPL. DATE	07/03/2016	TOTAL DEPTH	10658	PERF.10758	- 15359	
02	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	307	1 6209	3	Y	1045	1053	1	177
						11	4 1150	9					
03	20402 X	20402	-0-	-0-	-0-	553	1 15957	3	Y	3536	3452	1	261
						2	4 3890	9					
04	16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	528	1 12767	3	Y	2887	2844	1	304
						3176	9						
05	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	490	1 11709	3	Y	2886	2913	1	277
						3175	9						
06	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	381	1 8260	3	Y	1834	1840	1	271
						2017	9						
07	9083 X	7515	-0-	-1568	-0-	300	1 5765	3	Y	1318	1422	1	167
						1450	9						

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #:		1H	RRCID ->	281998	COMPL. DATE	02/11/2016	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10750	- 18167	
02	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	990	1 8669	3	Y	3182	2978	1	313
						200	4 3500	9					
03	17391 X	17391	-0-	-0-	-0-	408	1 13801	3	Y	2833	3060	1	86
						66	4 3116	9					
04	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	200	1 10190	3	Y	2420	2409	1	97
						59	4 2662	9					
05	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	941	1 7291	3	Y	1860	1894	1	63
						32	4 2046	9					
06	7590 X	5345	-0-	-2245	-0-	485	1 3641	3	Y	1087	1109	1	41
						23	4 1196	9					
*07	7843 X	2852	-0-	-4991	-0-	59	1 2140	3	Y	590	593	1	38
						4	4 649	9					

STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #:		1H	RRCID ->	282003	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10109	- 14757	
02	801 X	801	-0-	-0-	-0-	157	1 553	3	N	60	351	1	160
						25	4 66	9					
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	1176	1 1289	3	N	294			454
						128	4 323	9					
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1818	1 1475	3	N	363	339	1	478
						89	4 399	9					
05	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	2524	1 7576	3	N	1396	1421	1	453
						75	4 1536	9					
06	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	2588	1 15578	3	N	2954	3150	1	257
						119	4 3249	9					
07	22093 X	22093	-0-	-0-	-0-	4111	1 14867	3	N	2739	2470	1	526
						102	4 3013	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #:		1H	RRCID -> 282009	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	9671	PERF.10058	- 17473					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		24220 X	7314	-0-	-16906	-0-	1241	1	5173	3	Y	788	710	1		264
							33	4	867	9						
03		26815 X	449	-0-	-26366	-0-	350	1	43	3	Y	13				277
							42	4	14	9						
04		25950 X	9256	-0-	-16694	-0-	146	1	7614	3	Y	1266	1241	1		302
							103	4	1393	9						
05		40426 X	40426	-0-	-0-	-0-	2424	1	32764	3	Y	4656	4544	1		414
							116	4	5122	9						
06		36553 X	36553	-0-	-0-	-0-	2516	1	29833	3	Y	3702	3892	1		224
							132	4	4072	9						
07		36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	2511	1	29656	3	Y	3517	3411	1		330
							135	4	3869	9						

STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #:		1H	RRCID -> 282023	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	10168	PERF.10402	- 14853					
02		13636 X	3978	-0-	-9658	-0-	403	1	2697	3	Y	769	631	1		213
							32	4	846	9						
03		15097 X	14161	-0-	-936	-0-	888	1	10154	3	Y	2835	2931	1		117
							3119	9								
04		15120 X	11355	-0-	-3765	-0-	910	1	8620	3	Y	1659	1658	1		118
							1825	9								
05		22000 X	22000	-0-	-0-	-0-	2063	1	16719	3	Y	2883	2878	1		123
							47	4	3171	9						
06		19725 X	19725	-0-	-0-	-0-	2433	1	14904	3	Y	2005	1911	1		217
							182	4	2206	9						
07		20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	932	1	17196	3	Y	2215	2236	1		196
							71	4	2437	9						

STATE TRINITY 56-T2-34		WELL #:		1H	RRCID -> 282064	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	10566	PERF.10645	- 15389					
02		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	1866	1	6439	3	N	1622	1691	1		220
							38	4	1784	9						
03		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	2187	1	6861	3	N	1744	1657	1		307
							43	4	1918	9						
04		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2435	1	7620	3	N	2045	2050	1		302
							27	4	2250	9						
05		12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	2944	1	6976	3	N	2075	2030	1		347
							25	4	2283	9						
06		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	3205	1	6856	3	N	1695	1832	1		210
							23	4	1865	9						
07		12741 X	10624	-0-	-2117	-0-	2508	1	6267	3	N	1654	1473	1		391
							30	4	1819	9						

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA		WELL #:		1H	RRCID -> 282114	COMPL. DATE	01/05/2020	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10910	- 18479					
02		20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	1364	1	15556	3	Y	3038	2982	1		179
							76	4	3342	9						
03		21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	1244	1	16678	3	Y	3500	3473	1		206
							96	4	3850	9						
04		19468 X	19468	-0-	-0-	-0-	1354	1	14237	3	Y	3434	3341	1		299
							100	4	3777	9						
05		22506 X	5514	-0-	-16992	-0-	562	1	4099	3	Y	686	782	1		203
							98	4	755	9						
06		21780 X	20281	-0-	-1499	-0-	1161	1	15725	3	Y	2920	2973	1		150
							183	4	3212	9						
*07		22506 X	14522	-0-	-7984	-0-	1677	1	9202	3	Y	3180	3036	1		294
							145	4	3498	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	6112	3	85	4	Y	605	520	1	205
						666	9							
03	6944 X	3706	-0-	-3238	-0-	3665	3	41	4	Y	-0-	66	1	139
04	9540 X	1135	-0-	-8405	-0-	303	3	21	4	Y	737	722	1	154
						811	9							
05	9858 X	5826	-0-	-4032	-0-	4591	3	66	4	Y	1063	1157	1	60
						1169	9							
06	9540 X	6730	-0-	-2810	-0-	6327	3	82	4	Y	292	322	1	30
						321	9							
07	7595 X	5962	-0-	-1633	-0-	5436	3	79	4	Y	406	372	1	64
						447	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	675	1	5090	3	Y	1039	1107	1	303
						34	4	1143	9					
03	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	713	1	5774	3	Y	689	559	1	433
						30	4	758	9					
04	6870 X	4874	-0-	-1996	-0-	655	1	3478	3	Y	646	740	1	339
						30	4	711	9					
05	7099 X	4989	-0-	-2110	-0-	657	1	3922	3	Y	351	361	1	329
						24	4	386	9					
06	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	769	1	13288	3	Y	2293	2145	1	477
						525	4	2522	9					
07	87414 X	87414	-0-	-0-	-0-	1735	1	69487	3	Y	14585	14480	1	582
						148	4	16044	9					

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

02	9492 X	6947	-0-	-2545	-0-	6360	3	78	4	Y	463	435	1	157
						509	9							
03	9331 X	4415	-0-	-4916	-0-	4368	3	47	4	Y	-0-	51	1	106
04	9030 X	1444	-0-	-7586	-0-	303	3	21	4	Y	1018	911	1	213
						1120	9							
05	7688 X	5933	-0-	-1755	-0-	4437	3	59	4	Y	1306	1445	1	74
						1437	9							
06	7440 X	6769	-0-	-671	-0-	4883	3	60	4	Y	1660	1563	1	171
						1826	9							
07	7688 X	1426	-0-	-6262	-0-	950	3	13	4	Y	421	526	1	66
						463	9							

GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

02	7560 X	6248	-0-	-1312	-0-	385	1	4714	3	Y	1016	914	1	149
						31	4	1118	9					
03	8308 X	5449	-0-	-2859	-0-	537	1	3847	3	Y	924	911	1	162
						49	4	1016	9					
04	8040 X	7528	-0-	-512	-0-	617	1	5290	3	Y	1445	1475	1	132
						31	4	1590	9					
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	700	1	6129	3	Y	1716	1728	1	120
						39	4	1888	9					
06	6810 X	6565	-0-	-245	-0-	526	1	4815	3	Y	1087	1114	1	93
						28	4	1196	9					
07	7781 X	7498	-0-	-283	-0-	573	1	5168	3	Y	1568	1596	1	65
						32	4	1725	9					

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 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
02	34255 X	7060	-0-	-27195	-0-	3133	1	2368	3	Y	1344	1482	1		243
						81	4	1478	9						
03	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	4708	1	1180	3	Y	1746	1746	1		243
						30	4	1921	9						
04	7320 X	6632	-0-	-688	-0-	3849	1	1147	3	Y	1389	1376	1		256
						108	4	1528	9						
05	7564 X	7227	-0-	-337	-0-	3791	1	1727	3	Y	1482	1466	1		272
						79	4	1630	9						
06	7320 X	5340	-0-	-1980	-0-	3172	1	649	3	Y	1082	1182	1		172
						329	4	1190	9						
07	7564 X	4158	-0-	-3406	-0-	2507	1	746	3	Y	796	838	1		130
						29	4	876	9						
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42		WELL #:		2H	RRCID -> 282873	COMPL. DATE	01/04/2017	TOTAL DEPTH	11403	PERF.11529	- 16125				
02	23479 X	3383	-0-	-20096	-0-	1632	1	362	3	Y	1193	1146	1		216
						77	4	1312	9						
03	7781 X	3596	-0-	-4185	-0-	1886	1	743	3	Y	868	963	1		121
						12	4	955	9						
04	7530 X	2364	-0-	-5166	-0-	1086	1	569	3	Y	602	612	1		111
						47	4	662	9						
05	3751 X	2240	-0-	-1511	-0-	882	1	594	3	Y	683	669	1		125
						13	4	751	9						
06	3630 X	2608	-0-	-1022	-0-	1242	1	449	3	Y	740	748	1		117
						103	4	814	9						
07	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	2392	1	1426	3	Y	1414	1300	1		231
						28	4	1555	9						
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		3H	RRCID -> 282880	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10293	PERF.10476	- 15072				
02	9912 X	7811	-0-	-2101	-0-	498	1	5612	3	Y	1508	1347	1		221
						42	4	1659	9						
03	10974 X	5795	-0-	-5179	-0-	653	1	4356	3	Y	666	770	1		117
						53	4	733	9						
04	10470 X	8628	-0-	-1842	-0-	756	1	6586	3	Y	1135	1148	1		104
						37	4	1249	9						
05	10547 X	10547	-0-	-0-	-0-	922	1	8124	3	Y	1317	1329	1		92
						52	4	1449	9						
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	861	1	7095	3	Y	1079	1079	1		92
						40	4	1187	9						
07	8928 X	7535	-0-	-1393	-0-	684	1	6002	3	Y	738	799	1		31
						37	4	812	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY DIPPING DODSON 33-96		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
		WELL #:		1H	RRCID ->	283084	COMPL. DATE	05/02/2017	TOTAL DEPTH	10979	PERF.11199	- 18052
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	
*08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	2729 1	8296 3	Y	1632	1396 1	401	
						151 4	1795 9					
*09	11790 X	11091	-0-	-699	-0-	2279 1	7116 3	Y	1435	1432 1	404	
						117 4	1579 9					
*10	12183 X	8148	-0-	-4035	-0-	768 1	5897 3	Y	1239	1459 1	184	
						120 4	1363 9					
*11	11790 X	6335	-0-	-5455	-0-	356 1	5086 3	Y	728	751 1	161	
						92 4	801 9					
*12	12183 X	7626	-0-	-4557	-0-	773 1	5499 3	Y	1147	1143 1	165	
						92 4	1262 9					
*01	12183 X	8193	-0-	-3990	-0-	952 1	5787 3	Y	1239	1272 1	132	
						91 4	1363 9					
*02	11004 X	6595	-0-	-4409	-0-	590 1	4989 3	Y	857	888 1	101	
						73 4	943 9					
*03	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	916 1	15163 3	Y	2393	2322 1	172	
						245 4	2632 9					
*04	14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	1142 1	11781 3	Y	1563	1460 1	275	
						230 4	1719 9					
*05	25317 X	25317	-0-	-0-	-0-	1861 1	20822 3	Y	2084	2177 1	182	
						342 4	2292 9					
*06	37880 X	37880	-0-	-0-	-0-	3286 1	31559 3	Y	2312	2220 1	274	
						492 4	2543 9					
07	34262 X	34262	-0-	-0-	-0-	2417 1	30206 3	Y	1192	1389 1	77	
						328 4	1311 9					

CITATION 57-1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	283120	COMPL. DATE	07/18/2017	TOTAL DEPTH	10027	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA		WELL #:		1H	RRCID ->	283151	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	9936	PERF.10186	- 17563
02	59463 X	27448	-0-	-32015	-0-	23854 3	64 4	Y	3209	3330 1	316	
						3530 9						
03	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	28104 3	69 4	Y	3656	3635 1	337	
						4022 9						
04	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	20643 3	58 4	Y	2630	2714 1	253	
						2893 9						
05	25071 X	25071	-0-	-0-	-0-	20890 3	171 4	Y	3645	3684 1	214	
						4010 9						
06	17730 X	4825	-0-	-12905	-0-	4230 3	31 4	Y	513	668 1	59	
						564 9						
07	18321 X	9802	-0-	-8519	-0-	8711 3	120 4	Y	883	843 1	99	
						971 9						

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #:		2H	RRCID ->	283253	COMPL. DATE	09/18/2016	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10686	- 15468
02	13552 X	10352	-0-	-3200	-0-	674 1	7704 3	Y	1746	1578 1	256	
						53 4	1921 9					
03	13826 X	7452	-0-	-6374	-0-	827 1	5371 3	Y	1073	1140 1	189	
						74 4	1180 9					
04	11340 X	9590	-0-	-1750	-0-	831 1	7254 3	Y	1331	1398 1	122	
						41 4	1464 9					
05	11470 X	10872	-0-	-598	-0-	955 1	8312 3	Y	1410	1433 1	99	
						54 4	1551 9					
06	11100 X	9539	-0-	-1561	-0-	872 1	6885 3	Y	1581	1545 1	135	
						43 4	1739 9					
07	11470 X	8524	-0-	-2946	-0-	734 1	6532 3	Y	1106	1195 1	46	
						41 4	1217 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE APACHE 56-57-T3		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	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	EOM BALANCE

		WELL #: 1402H		RRCID -> 284255	COMPL. DATE 11/22/2019	TOTAL DEPTH 10225		PERF.10408 - 14957							
02	20076 X	18084	-0-	-1992	-0-	5167	1 7379	3 5531		N	5028	5033	1		262
03	18755 X	14068	-0-	-4687	-0-	3896	1 5313	3 4852		N	4411	4445	1		228
04	26104 X	26104	-0-	-0-	-0-	4332	1 17828	3 3755		N	3414	3172	1		470
05	24242 X	24242	-0-	-0-	-0-	4553	1 16350	3 3149		N	2863	3017	1		316
06	22613 X	22613	-0-	-0-	-0-	4307	1 15229	3 2897		N	2634	2625	1		325
07	26970 X	21363	-0-	-5607	-0-	4082	1 14242	3 2883		N	2621	2467	1		479

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W102H		RRCID -> 284436	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9492		PERF. 9742 - 14469							
02	15484 X	15036	-0-	-448	-0-	571	1 12143	3 2313		Y	2103	2090	1		120
03	17143 X	15375	-0-	-1768	-0-	874	1 12111	3 2378		Y	2162	2118	1		164
04	16590 X	11580	-0-	-5010	-0-	623	1 8639	3 2313		Y	2103	2081	1		186
05	17143 X	9674	-0-	-7469	-0-	564	1 6919	3 2189		Y	1990	1991	1		185
06	16590 X	3307	-0-	-13283	-0-	685	1 452	3 2164		Y	1967	1925	1		227
07	16647 X	8253	-0-	-8394	-0-	619	1 5449	3 2180		Y	1982	2090	1		119

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W103H		RRCID -> 284437	COMPL. DATE 10/11/2017	TOTAL DEPTH 9451		PERF. 9501 - 14356							
02	20720 X	15654	-0-	-5066	-0-	698	1 14663	3 282		Y	256	286	1		15
03	24335 X	17577	-0-	-6758	-0-	1137	1 15680	3 744		Y	676	640	1		51
04	24778 X	24778	-0-	-0-	-0-	1529	1 21370	3 1865		Y	1695	1596	1		150
05	24335 X	19756	-0-	-4579	-0-	1400	1 17179	3 1173		Y	1066	1117	1		99
06	20220 X	4052	-0-	-16168	-0-	1588	1 1109	3 1339		Y	1217	1176	1		140
07	25606 X	21504	-0-	-4102	-0-	2437	1 17558	3 1493		Y	1357	1415	1		82

MDJ MINERALS 58-T2-22		WELL #: W104H		RRCID -> 284548	COMPL. DATE 05/08/2019	TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9713 - 14371							
02	21952 X	17821	-0-	-4131	-0-	685	1 14636	3 2487		Y	2261	2241	1		129
03	22196 X	22104	-0-	-92	-0-	1335	1 17869	3 2879		Y	2617	2547	1		199
04	21120 X	20897	-0-	-223	-0-	1264	1 17076	3 2547		Y	2315	2310	1		204
05	21824 X	19948	-0-	-1876	-0-	1257	1 15197	3 3490		Y	3173	3082	1		295
06	21390 X	4420	-0-	-16970	-0-	1222	1 880	3 2305		Y	2095	2148	1		242
07	22103 X	20194	-0-	-1909	-0-	2200	1 16058	3 1920		Y	1745	1882	1		105

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GERONIMO 57-T3-8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: W101H		RRCID -> 285012		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	27893 X	27893	-0-	-0-	-0-	4596	1	20308	3	Y	2552	2504	1	228
						182	4	2807	9					
03	35752 X	35752	-0-	-0-	-0-	2684	1	29143	3	Y	3406	3320	1	314
						178	4	3747	9					
04	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	2524	1	26439	3	Y	3402	3247	1	469
						219	4	3742	9					
05	32690 X	32690	-0-	-0-	-0-	2281	1	26756	3	Y	3123	3422	1	170
						218	4	3435	9					
06	34590 X	30953	-0-	-3637	-0-	2286	1	25199	3	Y	2967	2846	1	291
						204	4	3264	9					
07	35743 X	29995	-0-	-5748	-0-	2249	1	24537	3	Y	2730	2800	1	221
						206	4	3003	9					
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W102H		RRCID -> 285015		COMPL. DATE 11/21/2017				TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546				
02	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	2465	1	7832	3	N	2018	1978	1	259
						29	4	2220	9					
03	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	2950	1	9621	3	N	989	894	1	354
						19	4	1088	9					
04	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	2846	1	9758	3	N	2070	1945	1	479
						2277	9							
05	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	2505	1	9398	3	N	1977	2142	1	314
						2175	9							
06	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	2453	1	8360	3	N	1933	2029	1	218
						2126	9							
07	14525 X	14525	-0-	-0-	-0-	3062	1	9039	3	N	2204	1942	1	480
						2424	9							
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W108H		RRCID -> 285017		COMPL. DATE 02/07/2018				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574				
02	49414 X	49414	-0-	-0-	-0-	227	1	39891	3	Y	8451	8481	1	430
						9296	9							
03	56016 X	56016	-0-	-0-	-0-	246	1	46391	3	Y	8526	8308	1	648
						9379	9							
04	52890 X	50148	-0-	-2742	-0-	276	1	40807	3	Y	8222	8345	1	525
						21	4	9044	9					
05	59534 X	59534	-0-	-0-	-0-	441	1	49000	3	Y	9151	8985	1	691
						27	4	10066	9					
06	54210 X	21669	-0-	-32541	-0-	166	1	18188	3	Y	3007	3170	1	528
						7	4	3308	9					
07	57586 X	57586	-0-	-0-	-0-	273	1	47753	3	Y	8691	8613	1	606
						9560	9							
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W103H		RRCID -> 285038		COMPL. DATE 01/11/2020				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202				
02	13412 X	2	-0-	-13410	-0-	2	3			Y	-0-	28	1	-0-
03	14849 X	45	-0-	-14804	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			-0-
04	12390 X	-0-	-0-	-12390	-0-					Y	-0-			-0-
05	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	-0-			-0-
06	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-	654	1	12019	3	Y	1549	1361	1	188
						50	4	1704	9					
07	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	543	1	8561	3	Y	2151	1844	1	495
						71	4	2366	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #:	W107H	RRCID ->	285086	COMPL. DATE	09/22/2019	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10897	-	20582
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	25324 X	25324	-0-	-0-	-0-	126 3089	1 9	22109	3	Y	2808	2714 1 143
03	24697 X	24697	-0-	-0-	-0-	119 2189	1 9	22389	3	Y	1990	1982 1 151
04	24005 X	24005	-0-	-0-	-0-	164 27	1 4	21604	3	Y	2009	2032 1 128
05	28024 X	23964	-0-	-4060	-0-	202 12	1 4	22371	3	Y	1254	1287 1 95
06	27120 X	9666	-0-	-17454	-0-	93 3	1 4	9207	3	Y	330	367 1 58
07	28024 X	23012	-0-	-5012	-0-	131 223	1 9	22658	3	Y	203	247 1 14

STATE LRP 57-T2-12		WELL #:	W103H	RRCID ->	285099	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10133	PERF.10564	-	14890
02	69463 X	17153	-0-	-52310	-0-	224 9	1 4	14534	3	Y	2169	2406 1 376
03	18693 X	16176	-0-	-2517	-0-	1211 21	1 4	12624	3	Y	2109	2184 1 301
04	18090 X	10611	-0-	-7479	-0-	476 9	1 4	6312	3	Y	3467	3157 1 611
05	19003 X	13777	-0-	-5226	-0-	471 11	1 4	9191	3	Y	3731	3792 1 550
06	18390 X	11259	-0-	-7131	-0-	1101 16	1 4	7480	3	Y	2420	2451 1 519
07	19003 X	6343	-0-	-12660	-0-	659 17	1 4	4809	3	Y	780	1127 1 172

STATE LRP 57-T2-12		WELL #:	W105H	RRCID ->	285100	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	10146	PERF.10307	-	14995
02	77896 X	25359	-0-	-52537	-0-	307 13	1 4	21506	3	Y	3212	2815 1 557
03	25389 X	25376	-0-	-13	-0-	1822 31	1 4	20326	3	Y	2906	3048 1 415
04	24570 X	23388	-0-	-1182	-0-	1398 26	1 4	19216	3	Y	2498	2473 1 440
05	28086 X	27775	-0-	-311	-0-	1057 24	1 4	20918	3	Y	5251	4917 1 774
06	27180 X	18852	-0-	-8328	-0-	1720 25	1 4	13467	3	Y	3309	3373 1 710
07	28086 X	19170	-0-	-8916	-0-	1856 38	1 4	13458	3	Y	3471	3414 1 767

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #:	W104H	RRCID ->	285108	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.11229	-	14674
02	39536 X	31031	-0-	-8505	-0-	1757 28	1 4	26569	3	Y	2434	2771 1 420
03	43772 X	36051	-0-	-7721	-0-	2112 172	1 4	29899	3	Y	3516	3421 1 515
04	42360 X	34679	-0-	-7681	-0-	1857 76	1 4	28604	3	Y	3765	3702 1 578
05	43772 X	36079	-0-	-7693	-0-	2020 84	1 4	29863	3	Y	3738	3880 1 436
06	42360 X	31474	-0-	-10886	-0-	1523 100	1 4	26243	3	Y	3280	3317 1 399
07	36053 X	21715	-0-	-14338	-0-	1253 140	1 4	18709	3	Y	1466	1528 1 337

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SKY HOOK 57-T2-24		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W107H		RRCID -> 285115		COMPL. DATE 11/07/2019			TOTAL DEPTH 10083			PERF.10398 - 14834				
02	30296 X	23023	-0-	-7273	-0-	3075	1	17380	3	Y	2295	2349	1		205	
						43	4	2525	9							
03	33542 X	27421	-0-	-6121	-0-	3846	1	20511	3	Y	2730	2734	1		201	
						61	4	3003	9							
04	32460 X	24233	-0-	-8227	-0-	2540	1	18933	3	Y	2414	2361	1		254	
						105	4	2655	9							
05	33542 X	24034	-0-	-9508	-0-	2055	1	19125	3	Y	2473	2423	1		304	
						134	4	2720	9							
06	31650 X	9641	-0-	-22009	-0-	840	1	7867	3	Y	804	928	1		180	
						50	4	884	9							
07	27435 X	22357	-0-	-5078	-0-	2589	1	17126	3	Y	2281	2082	1		379	
						133	4	2509	9							
STATE LRP 57-T2-12		WELL #: W104H		RRCID -> 285118		COMPL. DATE 03/07/2018			TOTAL DEPTH 10134			PERF.10488 - 14782				
02	72997 X	16483	-0-	-56514	-0-	211	1	14832	3	Y	1301	1605	1		226	
						9	4	1431	9							
03	21669 X	18987	-0-	-2682	-0-	1543	1	15857	3	Y	1418	1441	1		203	
						27	4	1560	9							
04	27435 X	27435	-0-	-0-	-0-	1755	1	23551	3	Y	1906	1773	1		336	
						32	4	2097	9							
05	28542 X	28542	-0-	-0-	-0-	1343	1	25832	3	Y	1215	1372	1		179	
						30	4	1337	9							
06	20605 X	20605	-0-	-0-	-0-	2482	1	17227	3	Y	782	793	1		168	
						36	4	860	9							
07	23901 X	12326	-0-	-11575	-0-	1480	1	10455	3	Y	325	421	1		72	
						33	4	358	9							
STATE PERRYMAN 56-T3-34		WELL #: W108H		RRCID -> 285125		COMPL. DATE 06/08/2018			TOTAL DEPTH 10449			PERF.10768 - 15208				
02	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	3119	1	18484	3	N	3166	3061	1		396	
						196	4	3483	9							
03	29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	3462	1	21901	3	N	3414	3586	1		224	
						113	4	3755	9							
04	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	3300	1	19817	3	N	2895	2852	1		267	
						3185	9									
05	27993 X	26166	-0-	-1827	-0-	3267	1	19690	3	N	2832	2839	1		260	
						94	4	3115	9							
06	28290 X	26304	-0-	-1986	-0-	3408	1	19759	3	N	2708	2651	1		317	
						158	4	2979	9							
07	29233 X	23111	-0-	-6122	-0-	3373	1	16747	3	N	2592	2471	1		438	
						140	4	2851	9							
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W108H		RRCID -> 285126		COMPL. DATE 11/03/2019			TOTAL DEPTH 10110			PERF.10466 - 14901				
02	26320 X	23215	-0-	-3105	-0-	3176	1	17315	3	Y	2439	2510	1		218	
						41	4	2683	9							
03	29140 X	27980	-0-	-1160	-0-	3842	1	20437	3	Y	3310	3284	1		244	
						60	4	3641	9							
04	28200 X	25049	-0-	-3151	-0-	2552	1	18948	3	Y	3131	3045	1		330	
						105	4	3444	9							
05	29140 X	24463	-0-	-4677	-0-	2029	1	18873	3	Y	3118	3064	1		384	
						131	4	3430	9							
06	28200 X	23581	-0-	-4619	-0-	3129	1	17154	3	Y	2857	2601	1		640	
						155	4	3143	9							
07	27993 X	17294	-0-	-10699	-0-	1955	1	12789	3	Y	2226	2496	1		370	
						101	4	2449	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY MDJ MINERALS 58-T2-22		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W108H		RRCID -> 285325		COMPL. DATE 12/17/2019				TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494			
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	29288 X	26326	-0-	-2962	-0-	23610 3 2685 9	31 4	Y	2441	2306 1	384		
03	30814 X	30785	-0-	-29	-0-	27871 3 2877 9	37 4	Y	2615	2737 1	262		
04	26957 X	26957	-0-	-0-	-0-	24241 3 2639 9	77 4	Y	2399	2280 1	381		
05	29140 X	27489	-0-	-1651	-0-	25340 3 1989 9	160 4	Y	1808	1928 1	261		
06	29790 X	3852	-0-	-25938	-0-	1712 3 1670 9	470 4	Y	1518	1597 1	182		
07	30783 X	29636	-0-	-1147	-0-	27930 3 1520 9	186 4	Y	1382	1316 1	248		

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14		WELL #: W105H		RRCID -> 285394		COMPL. DATE 03/30/2020				TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906			
02	21700 X	13154	-0-	-8546	-0-	704 1 11 4	10301 3	Y	1944	1870 1	335		
03	23281 X	13595	-0-	-9686	-0-	747 1 67 4	10908 3	Y	1703	1788 1	250		
04	19380 X	12101	-0-	-7279	-0-	637 1 26 4	9822 3	Y	1469	1493 1	226		
05	20026 X	8053	-0-	-11973	-0-	397 1 18 4	6501 3	Y	1034	1139 1	121		
06	17940 X	13243	-0-	-4697	-0-	540 1 45 4	10443 3	Y	2014	1890 1	245		
07	14570 X	11687	-0-	-2883	-0-	665 1 74 4	9850 3	Y	998	1013 1	230		

SWEET MARILYN 57-T1-12		WELL #: W108H		RRCID -> 285399		COMPL. DATE 01/07/2020				TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500			
02	32035 X	10335	-0-	-21700	-0-	3698 1 108 4	4895 3	N	1485	1410 1	435		
03	10540 X	3733	-0-	-6807	-0-	1082 1 40 4	2043 3	N	516	715 1	236		
04	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1776 1 150 4	6218 3	N	2009	1938 1	307		
05	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	3687 1 92 4	11076 3	N	3271	3287 1	291		
06	15729 X	15729	-0-	-0-	-0-	4148 1 126 4	8012 3	N	3130	2968 1	453		
07	11439 X	11319	-0-	-120	-0-	4261 1 65 4	5026 3	N	1788	1934 1	307		

HOUSTON FULLER C20-4X43		WELL #: W101H		RRCID -> 285430		COMPL. DATE 06/02/2018				TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621			
02	43920 X	43920	-0-	-0-	-0-	3365 1 87 4	33473 3	N	6359	6557 1	626		
03	55058 X	55058	-0-	-0-	-0-	3974 1 139 4	42070 3	N	8068	8395 1	299		
04	47154 X	47154	-0-	-0-	-0-	3060 1 114 4	36412 3	N	6880	6691 1	488		
05	31414 X	31414	-0-	-0-	-0-	2741 1 224 4	21996 3	N	5866	6154 1	200		
06	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	3398 1 77 4	18308 3	N	4209	4060 1	349		
07	40386 X	40386	-0-	-0-	-0-	3558 1 80 4	30091 3	N	6052	5861 1	540		

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 285512		COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	21595 X	21595	-0-	-0-	-0-	1268 1 363 4	16853 3 3111 9	Y	2828	2765 1	279	
03	43477 X	43477	-0-	-0-	-0-	831 1 166 4	34722 3 7758 9	Y	7053	7118 1	214	
04	53907 X	53907	-0-	-0-	-0-	757 1 220 4	41253 3 11677 9	Y	10615	10402 1	427	
05	26675 X	26675	-0-	-0-	-0-	361 1 36 4	21113 3 5165 9	Y	4695	4963 1	159	
06	42060 X	17655	-0-	-24405	-0-	497 1 36 4	10753 3 6369 9	Y	5790	5731 1	218	
*07	45632 X	13570	-0-	-32062	-0-	249 1 21 4	10751 3 2549 9	Y	2317	2387 1	148	

STATE HEDBLUM 56-T3-24		WELL #: W108H		RRCID -> 286547		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110		
02	49336 X	37200	-0-	-12136	-0-	1143 1 69 4	31527 3 4461 9	Y	4055	4020 1	121	
03	54622 X	53016	-0-	-1606	-0-	1932 1 41 4	42379 3 8664 9	Y	7876	7855 1	142	
04	50641 X	50641	-0-	-0-	-0-	2176 1 29 4	40877 3 7559 9	Y	6872	6749 1	265	
05	49383 X	45193	-0-	-4190	-0-	1299 1 13 4	37117 3 6764 9	Y	6149	6238 1	176	
06	51300 X	16036	-0-	-35264	-0-	206 1 115 4	11095 3 4620 9	Y	4200	4142 1	234	
07	53010 X	47350	-0-	-5660	-0-	238 1 22 4	39980 3 7110 9	Y	6464	6409 1	289	

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: W102H		RRCID -> 286614		COMPL. DATE 10/07/2019				TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070		
02	61460 X	48992	-0-	-12468	-0-	4299 1 127 4	39459 3 5107 9	Y	4643	4446 1	701	
03	69409 X	47553	-0-	-21856	-0-	4445 1 81 4	37135 3 5892 9	Y	5356	5533 1	524	
04	72264 X	72264	-0-	-0-	-0-	6124 1 286 4	57023 3 8831 9	Y	8028	7605 1	947	
05	69409 X	69193	-0-	-216	-0-	5018 1 196 4	55836 3 8143 9	Y	7403	7738 1	612	
06	79161 X	79161	-0-	-0-	-0-	4996 1 116 4	62554 3 11495 9	Y	10450	10368 1	694	
07	74679 X	50526	-0-	-24153	-0-	5470 1 102 4	37111 3 7843 9	Y	7130	6579 1	1245	

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 286615		COMPL. DATE 10/15/2018				TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209		
02	16246 X	16246	-0-	-0-	-0-	3673 1 86 4	9174 3 3313 9	N	3012	2869 1	446	
03	27318 X	27318	-0-	-0-	-0-	4577 1 68 4	17074 3 5599 9	N	5090	4880 1	656	
04	20928 X	20928	-0-	-0-	-0-	4275 1 71 4	12493 3 4089 9	N	3717	3841 1	532	
05	27505 X	27505	-0-	-0-	-0-	6084 1 47 4	16130 3 5244 9	N	4767	4826 1	473	
06	27536 X	27536	-0-	-0-	-0-	6033 1 45 4	16128 3 5330 9	N	4845	4835 1	483	
07	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	6347 1 86 4	16730 3 5060 9	N	4600	4656 1	427	

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY EAST BLUFF 57-T1-34				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408 WELL #: W102H	ASSOCIATED	RRCID -> 286649	COMPL. DATE 08/11/2018	TOTAL DEPTH 10179	PERF.10654 - 15100	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
02	126281 X	24381	-0-	-101900	-0-	6009 1 182 4	14605 3 3585 9	N	3259	2892 1	702
03	27094 X	26938	-0-	-156	-0-	6269 1 116 4	16950 3 3603 9	N	3275	3760 1	217
04	25680 X	24603	-0-	-1077	-0-	5324 1 151 4	15390 3 3738 9	N	3398	3188 1	427
05	27001 X	24505	-0-	-2496	-0-	3911 1 163 4	16946 3 3485 9	N	3168	3198 1	397
06	26130 X	18546	-0-	-7584	-0-	3594 1 220 4	12172 3 2560 9	N	2327	2482 1	242
07	27001 X	906	-0-	-26095	-0-	145 1 36 4	636 3 89 9	N	81	177 1	146

STATE BURNER 57-T1-45X40 SA				WELL #: W104H	RRCID -> 286661	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL DEPTH 9969	PERF.10322 - 20095			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5				WELL #: W101H	RRCID -> 286791	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 10412	PERF.10816 - 20286			
02	77952 X	57343	-0-	-20609	-0-	85 1 130 4	46594 3 10534 9	Y	9576	9507 1	626
03	86304 X	73535	-0-	-12769	-0-	2265 1 59 4	59401 3 11810 9	Y	10736	10919 1	443
04	83760 X	-0-	-0-	-83760	-0-			Y	-0-	443 1	-0-
05	86552 X	48293	-0-	-38259	-0-	160 1 252 4	40149 3 7732 9	Y	7029	6649 1	380
06	83760 X	77397	-0-	-6363	-0-	403 1 17 4	65643 3 11334 9	Y	10304	9991 1	693
07	78249 X	78249	-0-	-0-	-0-	289 1 66 4	66481 3 11413 9	Y	10375	10468 1	600

HSS STATE 113-23X14				WELL #:	2H	RRCID -> 286919	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 9043	PERF.10400 - 19185		
*02	34415 X	34415	-0-	-0-	-0-	32385 3 2005 9	25 4	Y	1823	1592 1	339
03	39391 X	39391	-0-	-0-	-0-	37127 3 2233 9	31 4	Y	2030	2075 1	294
04	34140 X	22689	-0-	-11451	-0-	21054 3 1617 9	18 4	Y	1470	1512 1	252
05	38099 X	-0-	-0-	-38099	-0-			Y	949	1017 1	184
06	38130 X	810	-0-	-37320	-0-	20 3	790 9	Y	718	781 1	121
07	39401 X	6017	-0-	-33384	-0-	5332 3 682 9	3 4	Y	620	600 1	141

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE ANNEX 57-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W101H		RRCID -> 287067		COMPL. DATE 05/19/2019				TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762					
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
02	18480 X	17142	-0-	-1338	-0-	3295	1	11739	3	Y	1836	1796	1		317
						88	4	2020	9						
03	20460 X	16027	-0-	-4433	-0-	3760	1	10488	3	Y	1468	1604	1		181
						164	4	1615	9						
04	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-				181
05	20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-				181
06	19800 X	18717	-0-	-1083	-0-	408	1	15638	3	Y	2221	2036	1		366
						228	4	2443	9						
07	18972 X	18842	-0-	-130	-0-	731	1	15674	3	Y	1951	1926	1		391
						291	4	2146	9						
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42		WELL #: W104H		RRCID -> 287705		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002					
02	16954 X	16954	-0-	-0-	-0-	1104	1	12383	3	Y	3062	2724	1		449
						99	4	3368	9						
03	17422 X	1016	-0-	-16406	-0-	277	1	586	3	Y	90	523	1		16
						54	4	99	9						
04	18778 X	18778	-0-	-0-	-0-	1284	1	14696	3	Y	2490	2278	1		228
						59	4	2739	9						
05	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	1755	1	15886	3	Y	2497	2550	1		175
						98	4	2747	9						
06	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	1756	1	14164	3	Y	2225	2210	1		190
						91	4	2448	9						
07	20229 X	20229	-0-	-0-	-0-	1990	1	15349	3	Y	2519	2604	1		105
						119	4	2771	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W106H		RRCID -> 287931		COMPL. DATE 01/18/2020				TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231					
02	9548 X	6264	-0-	-3284	-0-	640	1	4435	3	Y	976	1052	1		48
						115	4	1074	9						
03	10571 X	5264	-0-	-5307	-0-	818	1	3848	3	Y	529	523	1		54
						16	4	582	9						
04	9270 X	8838	-0-	-432	-0-	689	1	7209	3	Y	833	833	1		54
						24	4	916	9						
05	9579 X	7326	-0-	-2253	-0-	685	1	5786	3	Y	740	747	1		47
						41	4	814	9						
06	9270 X	7306	-0-	-1964	-0-	554	1	5800	3	Y	811	792	1		66
						60	4	892	9						
07	9145 X	6974	-0-	-2171	-0-	1030	1	5058	3	Y	696	632	1		130
						120	4	766	9						
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107BH		RRCID -> 288073		COMPL. DATE 03/26/2019				TOTAL DEPTH 10275 PERF.10800 - 15129					
02	25508 X	19727	-0-	-5781	-0-	1681	1	14928	3	Y	2783	2983	1		138
						57	4	3061	9						
03	28241 X	1501	-0-	-26740	-0-	1	1	828	3	Y	611	686	1		63
						672	9								
04	37852 X	37852	-0-	-0-	-0-	2786	1	29076	3	Y	5380	5096	1		347
						72	4	5918	9						
05	33836 X	33836	-0-	-0-	-0-	3051	1	25380	3	Y	4750	4793	1		304
						180	4	5225	9						
06	27842 X	27842	-0-	-0-	-0-	1996	1	22061	3	Y	3229	3270	1		263
						233	4	3552	9						
07	32674 X	25883	-0-	-6791	-0-	2011	1	19895	3	Y	3121	2802	1		582
						544	4	3433	9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE WILLIE VEE 56-T3-6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
		WELL #: W105H		RRCID -> 288112		COMPL. DATE 11/19/2019			TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	17920 X	12734	-0-	-5186	-0-	1136 1 95 4	8657 3 2846 9	Y	2587	2709 1	128
03	19840 X	9032	-0-	-10808	-0-	1345 1 27 4	6340 3 1320 9	Y	1200	1205 1	123
04	17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	1422 1 49 4	13766 3 2505 9	Y	2277	2253 1	147
05	16616 X	16453	-0-	-163	-0-	1581 1 91 4	12559 3 2222 9	Y	2020	2038 1	129
06	16080 X	15647	-0-	-433	-0-	1172 1 126 4	11909 3 2440 9	Y	2218	2166 1	181
07	18321 X	15363	-0-	-2958	-0-	1042 1 457 4	11841 3 2023 9	Y	1839	1677 1	343
CHEVY CHASE 58-T2-47		WELL #: W107H		RRCID -> 288176		COMPL. DATE 05/24/2019			TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818		
02	59744 X	21210	-0-	-38534	-0-	1629 1 53 4	15715 3 3813 9	Y	3466	3608 1	284
03	40920 X	39465	-0-	-1455	-0-	2298 1 37 4	31793 3 5337 9	Y	4852	4657 1	479
04	39600 X	37269	-0-	-2331	-0-	2173 1 62 4	29841 3 5193 9	Y	4721	4916 1	284
05	38533 X	33402	-0-	-5131	-0-	2115 1 51 4	26191 3 5045 9	Y	4586	4522 1	348
06	38190 X	36856	-0-	-1334	-0-	2720 1 49 4	29006 3 5081 9	Y	4619	4614 1	353
07	39463 X	35177	-0-	-4286	-0-	2411 1 58 4	28087 3 4621 9	Y	4201	4190 1	364
STATE LEE WAY 57-T2-10		WELL #: W208H		RRCID -> 288249		COMPL. DATE 05/17/2019			TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256		
02	30436 X	29158	-0-	-1278	-0-	4816 1 132 4	20492 3 3718 9	Y	3380	2993 1	669
03	38726 X	38726	-0-	-0-	-0-	7926 1 83 4	26282 3 4435 9	Y	4032	4228 1	473
04	35143 X	35143	-0-	-0-	-0-	7787 1 97 4	23324 3 3935 9	Y	3577	3482 1	568
05	33697 X	5319	-0-	-28378	-0-	3043 1 94 4	1758 3 424 9	Y	385	735 1	218
06	32610 X	13212	-0-	-19398	-0-	1258 1 84 4	10043 3 1827 9	Y	1661	1403 1	476
07	33697 X	426	-0-	-33271	-0-	212 1 64 4	125 3 25 9	Y	23	177 1	322
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288268		COMPL. DATE 04/22/2019			TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948		
02	24024 X	216	-0-	-23808	-0-	114 1 84 4	18 3	Y	-0-	327 1	125
03	17856 X	2573	-0-	-15283	-0-	2557 3	16 4	Y	-0-		125
04	19710 X	1036	-0-	-18674	-0-	123 1 18 4	895 3	Y	-0-		125
05	20367 X	4078	-0-	-16289	-0-	833 1 23 4	2751 3 471 9	Y	428	418 1	135
06	19710 X	15768	-0-	-3942	-0-	1216 1 41 4	12586 3 1925 9	Y	1750	1681 1	204
07	28543 X	28543	-0-	-0-	-0-	2187 1 52 4	21936 3 4368 9	Y	3971	3897 1	278

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE SILVERADO 58-T2-48X37		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE SILVERADO 58-T2-48X37		WELL #: W108H		RRCID -> 288477	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9612	PERF.10030 - 19928									
02	334544 X	75481	-0-	-259063	-0-	1360	1	62349	3	N	10546	10656	1			626
						171	4	11601	9							
03	107601 X	98187	-0-	-9414	-0-	5010	1	78045	3	N	13608	13778	1			456
						163	4	14969	9							
04	94620 X	87645	-0-	-6975	-0-	4909	1	69955	3	N	11474	11775	1			155
						160	4	12621	9							
05	97774 X	29179	-0-	-68595	-0-	2141	1	22279	3	N	3843	3808	1			190
						532	4	4227	9							
06	95010 X	87283	-0-	-7727	-0-	4116	1	70314	3	N	11543	11533	1			200
						156	4	12697	9							
07	98177 X	83305	-0-	-14872	-0-	4403	1	66599	3	N	10952	10846	1			306
						256	4	12047	9							
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W103H		RRCID -> 288481	COMPL. DATE 07/29/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11001 - 15315									
02	18284 X	17714	-0-	-570	-0-	2120	1	13035	3	Y	2251	2050	1			635
						83	4	2476	9							
03	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	2589	1	14411	3	Y	2366	2594	1			407
						132	4	2603	9							
04	19590 X	11656	-0-	-7934	-0-	1544	1	8699	3	Y	1203	1187	1			423
						90	4	1323	9							
05	20243 X	20012	-0-	-231	-0-	459	1	18260	3	Y	843	1177	1			89
						366	4	927	9							
06	19590 X	19447	-0-	-143	-0-	404	1	16390	3	Y	2108	1831	1			366
						334	4	2319	9							
07	19747 X	16904	-0-	-2843	-0-	51	1	14737	3	Y	1629	1687	1			308
						324	4	1792	9							
STATE BLAKE 57-T3-46		WELL #: W102H		RRCID -> 288526	COMPL. DATE 04/22/2019	TOTAL DEPTH 9998	PERF.10390 - 14789									
02	20356 X	385	-0-	-19971	-0-	118	1	176	3	Y	-0-	260	1			100
						91	4									
03	21080 X	2782	-0-	-18298	-0-	2766	3	16	4	Y	-0-					100
						1169	1	1370	3	Y	-0-					100
04	19380 X	2616	-0-	-16764	-0-	77	4									
05	20026 X	13682	-0-	-6344	-0-	3237	1	8838	3	Y	1389	1049	1			440
						79	4	1528	9							
06	34064 X	34064	-0-	-0-	-0-	3034	1	26422	3	Y	4063	4029	1			474
						139	4	4469	9							
07	41083 X	41083	-0-	-0-	-0-	3475	1	33157	3	Y	3967	4163	1			278
						87	4	4364	9							
STATE DOUG 56-T2-33X28 SA		WELL #: W101H		RRCID -> 288555	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10391	PERF.10957 - 20531									
02	47746 X	47746	-0-	-0-	-0-	38312	3	33	4	Y	8546	8246	1			607
						9401	9									
03	40326 X	40326	-0-	-0-	-0-	32914	3	22	4	Y	6718	6815	1			510
						7390	9									
04	44568 X	44568	-0-	-0-	-0-	36355	3	40	4	Y	7430	7517	1			423
						8173	9									
05	32392 X	32392	-0-	-0-	-0-	23689	3	8703	9	Y	7912	7825	1			510
06	59859 X	59859	-0-	-0-	-0-	50026	3	9833	9	Y	8939	8986	1			463
07	56126 X	56126	-0-	-0-	-0-	48171	3	7955	9	Y	7232	7136	1			559

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE BLAKE 57-T3-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: W103H		RRCID -> 288599		COMPL. DATE 04/22/2019				TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898			
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	EOM BALANCE
02	14560 X	301	-0-	-14259	-0-	129 87	1 4	85	3	Y	-0-	513 1	196
03	14570 X	2196	-0-	-12374	-0-	2181	3	15	4	Y	-0-		196
04	12960 X	963	-0-	-11997	-0-	147	1	798	3	Y	-0-		196
05	13392 X	3840	-0-	-9552	-0-	18 758	4 1	2861	3	Y	180	319 1	57
06	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	23 1044	4 1	13823	3	Y	1512	1393 1	176
07	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	26 1242	4 1	11044	3	Y	1079	1179 1	76
						32	4	1187	9				
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46		WELL #: W104H		RRCID -> 288604		COMPL. DATE 07/29/2019				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472			
02	20972 X	16511	-0-	-4461	-0-	1849 73	1 4	11972	3	Y	2379	2197 1	671
03	20862 X	20862	-0-	-0-	-0-	2652	1	14746	3	Y	3026	3177 1	520
04	20070 X	11224	-0-	-8846	-0-	135 1418	4 1	8233	3	Y	1354	1398 1	476
05	20739 X	19515	-0-	-1224	-0-	84 324	4 1	14504	3	Y	4016	4070 1	422
06	20190 X	20186	-0-	-4	-0-	269 407	4 1	4418	9	Y	2697	2651 1	468
07	20863 X	14749	-0-	-6114	-0-	336 31	4 1	16476	3	Y	2027	2112 1	383
						263	4	2230	9				
STATE CAMP 56-T2-14X11		WELL #: 2H		RRCID -> 288607		COMPL. DATE 01/03/2020				TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052			
02	29591 X	29591	-0-	-0-	-0-	434 151	1 4	23661	3	Y	4859	4678 1	345
03	49266 X	49266	-0-	-0-	-0-	486 232	1 4	40023	3	Y	7750	7849 1	246
04	44883 X	44883	-0-	-0-	-0-	337 260	1 4	8525	9	Y	7176	6933 1	489
05	43474 X	43474	-0-	-0-	-0-	337 260	1 4	36392	3	Y	7176	6933 1	489
06	47670 X	38752	-0-	-8918	-0-	129 251	1 4	7894	9	Y	7006	7276 1	219
*07	49259 X	26667	-0-	-22592	-0-	286 286	1 4	35387	3	Y	7006	7276 1	219
						346	1	7707	9				
						197	4	30995	3				
								7185	9				
								21529	3				
								4595	9				
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: W107H		RRCID -> 288727		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE PLACER 57-T2-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: W102H		RRCID -> 288822		COMPL. DATE 06/23/2019				TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694						
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
*08	32998 X	32998	-0-	-0-	-0-	3878	1 25498	3 3600	3 9	Y	3273	3368	1			224
*09	40732 X	40732	-0-	-0-	-0-	1642	1 34725	3 4276	3 9	Y	3887	3888	1			223
*10	51327 X	51327	-0-	-0-	-0-	2392	1 43687	3 5176	3 9	Y	4705	4586	1			342
*11	52356 X	52356	-0-	-0-	-0-	2532	1 44864	3 4855	3 9	Y	4414	4556	1			200
*12	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	1406	1 20815	3 2143	3 9	Y	1948	1983	1			165
*01	14353 X	2876	-0-	-11477	-0-	327	1 2484	3 64	3 9	Y	58	210	1			13
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	133	104	1			42
*03	35213 X	35213	-0-	-0-	-0-	2498	1 28612	3 4085	3 9	Y	3714	3584	1			172
*04	52223 X	52223	-0-	-0-	-0-	3900	1 42468	3 5796	3 9	Y	5269	5017	1			424
*05	49449 X	49449	-0-	-0-	-0-	3300	1 41642	3 4442	3 9	Y	4038	4222	1			240
*06	51619 X	51619	-0-	-0-	-0-	3877	1 43404	3 4231	3 9	Y	3846	3915	1			171
07	49006 X	49006	-0-	-0-	-0-	4027	1 40989	3 3909	3 9	Y	3554	3514	1			211

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20		WELL #: W106H		RRCID -> 288922		COMPL. DATE 08/19/2019				TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044						
02	34879 X	34879	-0-	-0-	-0-	2116	1 26819	3 5812	3 9	Y	5284	5245	1			311
03	39291 X	39291	-0-	-0-	-0-	2258	1 30266	3 6595	3 9	Y	5995	5953	1			353
04	32212 X	32212	-0-	-0-	-0-	2010	1 24862	3 5170	3 9	Y	4700	4643	1			410
05	38626 X	6753	-0-	-31873	-0-	652	1 4876	3 1141	3 9	Y	1037	1140	1			307
06	40992 X	40992	-0-	-0-	-0-	2382	1 30683	3 7570	3 9	Y	6882	6835	1			354
*07	39277 X	24485	-0-	-14792	-0-	3181	1 17451	3 3576	3 9	Y	3251	3304	1			301

AUSTIN COX 57-T1-42X43		WELL #: W101H		RRCID -> 289011		COMPL. DATE 10/17/2019				TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251						
02	211705 X	38167	-0-	-173538	-0-	31207	3 6895	9 9			6268	5963	1			462
03	45756 X	45256	-0-	-500	-0-	37587	3 7602	9 9			6911	6980	1			393
04	44280 X	35553	-0-	-8727	-0-	29030	3 6467	9 9			5879	5839	1			433
05	43524 X	30626	-0-	-12898	-0-	24461	3 6102	9 9			5547	5725	1			255
06	43800 X	19760	-0-	-24040	-0-	15864	3 3526	9 9			3205	3092	1			368
07	45260 X	40776	-0-	-4484	-0-	33255	3 7468	9 9			6789	6798	1			359

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #: W109H		RRCID -> 289014		COMPL. DATE 10/30/2019				TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62374				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62374				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62374				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62374				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62374				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		62374				Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
 STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

M	O	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
02		1064 X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					133
03		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					133
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					133
05		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					133
06		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					133
07		99 X	99	-0-	-0-	-0-	26	3	73	4	Y	-0-					133

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

02		4536 X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					251
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					251
04		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					251
05		2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					251
06		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					251
07		86 X	86	-0-	-0-	-0-	26	3	60	4	Y	-0-					251

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

02		102950 X	20461	-0-	-82489	-0-	17591	3	35	4	Y	2577	2782	1			179
							2835	9									
03		82181 X	-0-	-0-	-82181	-0-					Y	12	189	1			2
04		28440 X	26182	-0-	-2258	-0-	22265	3	12	4	Y	3550	3130	1			422
							3905	9									
05		37742 X	37742	-0-	-0-	-0-	32495	3	58	4	Y	4717	4818	1			321
							5189	9									
06		34534 X	34534	-0-	-0-	-0-	29982	3	19	4	Y	4121	4107	1			335
							4533	9									
07		39573 X	39573	-0-	-0-	-0-	33929	3	85	4	Y	5054	4853	1			536
							5559	9									

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

02		133963 X	24962	-0-	-109001	-0-	20304	3	38	4	Y	4200	4407	1			291
							4620	9									
03		46407 X	27920	-0-	-18487	-0-	23232	3	55	4	Y	4212	3900	1			603
							4633	9									
04		44910 X	27648	-0-	-17262	-0-	23286	3	20	4	Y	3947	4081	1			469
							4342	9									
05		41679 X	41679	-0-	-0-	-0-	35639	3	64	4	Y	5433	5533	1			369
							5976	9									
06		35840 X	35840	-0-	-0-	-0-	30916	3	20	4	Y	4458	4464	1			363
							4904	9									
07		36070 X	36070	-0-	-0-	-0-	31196	3	78	4	Y	4360	4261	1			462
							4796	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

02		18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	380	1	14570	3	Y	3223	3237	1			193
							11	4	3545	9							
03		19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	293	1	16023	3	Y	3189	3236	1			146
							12	4	3508	9							
04		35152 X	35152	-0-	-0-	-0-	365	1	26047	3	Y	7911	7768	1			289
							38	4	8702	9							
05		20491 X	19799	-0-	-692	-0-	197	1	15960	3	Y	3287	3308	1			268
							26	4	3616	9							
06		19830 X	16778	-0-	-3052	-0-	279	1	13945	3	Y	2299	2368	1			199
							25	4	2529	9							
*07		22289 X	12696	-0-	-9593	-0-	270	1	10348	3	Y	1870	1873	1			196
							21	4	2057	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE GOODSPEED 57-T2-45X4		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #: W108H		RRCID -> 289202	COMPL. DATE 12/04/2019	TOTAL DEPTH 9954	PERF.10316	- 20041			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	73244 X	73244	-0-	-0-	-0-	1167 1 93 4	3	Y	61829 10155	9142 1	476
03	88399 X	88399	-0-	-0-	-0-	912 1 106 4	3	Y	75690 11691	10675 1	429
04	78434 X	78434	-0-	-0-	-0-	624 1 150 4	3	Y	67657 10003	8720 1	803
05	81096 X	42486	-0-	-38610	-0-	261 1 162 4	3	Y	36654 5409	5144 1	576
06	85560 X	66350	-0-	-19210	-0-	625 1 121 4	3	Y	56839 8765	8058 1	486
07	88412 X	87035	-0-	-1377	-0-	1158 1 167 4	3	Y	75496 10214	8928 1	843
STATE PRIDE 57-T3-38		WELL #: W207H		RRCID -> 289236	COMPL. DATE 12/05/2019	TOTAL DEPTH 10281	PERF.10508	- 14958			
02	55272 X	15879	-0-	-39393	-0-	1095 1 64 4	3	Y	13932 788	630 1	198
03	53909 X	51512	-0-	-2397	-0-	4016 1 3192 9	3	Y	44304	2980 1	120
04	50751 X	50751	-0-	-0-	-0-	4251 1 3482 9	3	Y	43018	3059 1	226
05	45167 X	39754	-0-	-5413	-0-	3018 1 63 4	3	Y	34522 2151	2097 1	84
06	49860 X	18014	-0-	-31846	-0-	685 1 54 4	3	Y	16207 1068	950 1	105
07	52452 X	50033	-0-	-2419	-0-	2449 1 187 4	3	Y	43845 3552	3048 1	286
TBD 57-T1-41X32		WELL #: W101H		RRCID -> 289493	COMPL. DATE 11/02/2019	TOTAL DEPTH 9920	PERF.10281	- 17940			
02	268289 X	43463	-0-	-224826	-0-	34064 3 9338 9	4	Y	61	7913 1	857
03	60853 X	48911	-0-	-11942	-0-	38862 3 9704 9	4	Y	345	9284 1	395
04	57690 X	43632	-0-	-14058	-0-	34509 3 9001 9	4	Y	122	8162 1	416
05	53847 X	42399	-0-	-11448	-0-	33924 3 8399 9	4	Y	76	7518 1	533
06	52110 X	47952	-0-	-4158	-0-	38560 3 9337 9	4	Y	55	8489 1	532
07	48918 X	48184	-0-	-734	-0-	39462 3 8581 9	4	Y	141	7724 1	609
STATE TUNDRA 57-T3-26		WELL #: W207H		RRCID -> 289609	COMPL. DATE 01/02/2020	TOTAL DEPTH 10249	PERF.10470	- 14821			
02	48496 X	28816	-0-	-19680	-0-	1168 1 10 4	3	Y	25558 2080	1784 1	288
03	53692 X	46949	-0-	-6743	-0-	1915 1 9 4	3	Y	41814 3211	3095 1	112
04	58860 X	47608	-0-	-11252	-0-	2155 1 18 4	3	Y	41585 3850	3065 1	547
05	60822 X	52383	-0-	-8439	-0-	3032 1 84 4	3	Y	46025 3242	3234 1	260
06	58860 X	50658	-0-	-8202	-0-	2853 1 283 4	3	Y	44177 3345	3070 1	231
07	49197 X	44398	-0-	-4799	-0-	2491 1 2 4	3	Y	38975 2930	2709 1	186

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408										
STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #:		W102H	RRCID ->	289689	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	10535	- 14986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	30184 X	668	-0-	-29516	-0-	394	3	2	4	Y	247	208	1	101
						272	9							
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	317	3	1	4	Y	62	152	1	11
						68	9							
04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	871	3	364	9	Y	331	279	1	63
05	37152 X	37152	-0-	-0-	-0-	33656	3	96	4	Y	3091	2749	1	405
						3400	9							
06	28084 X	28084	-0-	-0-	-0-	24954	3	88	4	Y	2765	2002	1	1168
						3042	9							
07	30261 X	30261	-0-	-0-	-0-	29503	3	29	4	Y	663	1586	1	245
						729	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:		W103H	RRCID ->	289691	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #:		W101H	RRCID ->	289693	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	10678	- 14950	
02	34664 X	19059	-0-	-15605	-0-	17842	3	31	4	Y	1078	1029	1	443
						1186	9							
03	38378 X	27325	-0-	-11053	-0-	25304	3	24	4	Y	1815	1924	1	334
						1997	9							
04	34710 X	31644	-0-	-3066	-0-	28954	3	27	4	Y	2421	2294	1	461
						2663	9							
05	34162 X	24888	-0-	-9274	-0-	22971	3	67	4	Y	1682	1923	1	220
						1850	9							
06	33060 X	13138	-0-	-19922	-0-	11494	3	14	4	Y	1482	1076	1	626
						1630	9							
07	32705 X	22965	-0-	-9740	-0-	22074	3	29	4	Y	784	1120	1	290
						862	9							

STATE HEDBL0M 56-T3-24		WELL #:		W115H	RRCID ->	289694	COMPL. DATE	01/25/2020	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	10381	- 14832	
02	36288 X	20372	-0-	-15916	-0-	17806	3	32	4	Y	2304	2133	1	947
						2534	9							
03	40176 X	35384	-0-	-4792	-0-	31275	3	30	4	Y	3708	3972	1	683
						4079	9							
04	35400 X	34235	-0-	-1165	-0-	31117	3	62	4	Y	2778	2932	1	529
						3056	9							
05	42247 X	42247	-0-	-0-	-0-	37538	3	129	4	Y	4164	4148	1	545
						4580	9							
06	41730 X	41730	-0-	-0-	-0-	37060	3	150	4	Y	4109	2918	1	1736
						4520	9							
07	35371 X	19878	-0-	-15493	-0-	18605	3	7	4	Y	1151	2461	1	426
						1266	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE MINT 57-T3-16			//CONT.// //CONT.//	71052 900 085408	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
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
STATE MINT 57-T3-16				WELL #: W201H	RRCID -> 289695	COMPL. DATE 02/17/2020	TOTAL DEPTH 10277	PERF.10499	- 15031						
02		60154 X	35012	-0-	-25142	-0-	32650 3 2313 9	49 4	Y	2103	1927 1				290
03		58497 X	44961	-0-	-13536	-0-	42136 3 2809 9	16 4	Y	2554	2688 1				156
04		53458 X	53458	-0-	-0-	-0-	50094 3 3361 9	3 4	Y	3055	2773 1				438
05		48532 X	48532	-0-	-0-	-0-	45792 3 2692 9	48 4	Y	2447	2262 1				623
06		43725 X	43725	-0-	-0-	-0-	41032 3 2476 9	217 4	Y	2251	2587 1				287
07		55242 X	47941	-0-	-7301	-0-	45575 3 2363 9	3 4	Y	2148	2103 1				332
STATE MONEY 57-T3-20				WELL #: W201H	RRCID -> 289696	COMPL. DATE 02/27/2020	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10419	- 15035						
02		42700 X	27665	-0-	-15035	-0-	26127 3 1531 9	7 4	Y	1392	1278 1				177
03		43074 X	43074	-0-	-0-	-0-	40780 3 2290 9	4 4	Y	2082	1904 1				355
04		42865 X	42865	-0-	-0-	-0-	40576 3 2247 9	42 4	Y	2043	2034 1				364
05		38258 X	38258	-0-	-0-	-0-	35843 3 2217 9	198 4	Y	2015	2213 1				166
06		41670 X	36104	-0-	-5566	-0-	34691 3 1408 9	5 4	Y	1280	1285 1				161
07		44299 X	37687	-0-	-6612	-0-	36055 3 1579 9	53 4	Y	1435	1448 1				148
STATE RUSH 57-T2-18				WELL #: W108H	RRCID -> 289697	COMPL. DATE 02/07/2020	TOTAL DEPTH 9811	PERF.10206	- 14557						
02		41664 X	33041	-0-	-8623	-0-	576 1 38 4	30159 3 2268 9	Y	2062	2002 1				213
03		46128 X	34012	-0-	-12116	-0-	386 1 65 4	31613 3 1948 9	Y	1771	1860 1				124
04		44820 X	29988	-0-	-14832	-0-	256 1 52 4	27738 3 1942 9	Y	1765	1709 1				180
05		46314 X	29144	-0-	-17170	-0-	100 1 58 4	27402 3 1584 9	Y	1440	1466 1				154
06		44820 X	27951	-0-	-16869	-0-	238 1 56 4	25704 3 1953 9	Y	1775	1774 1				155
07		36580 X	24341	-0-	-12239	-0-	338 1 28 4	22289 3 1686 9	Y	1533	1500 1				188
STATE SKY HOOK 57-T2-24				WELL #: X101H	RRCID -> 289710	COMPL. DATE 02/10/2020	TOTAL DEPTH 2875	PERF. N/A							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRETCHEN NORTHROP 56-T2-42				WELL #: W101H	RRCID -> 289764	COMPL. DATE 03/20/2020	TOTAL DEPTH 2972	PERF. N/A							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//	085408											
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W112H	RRCID ->	289802	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W203H	RRCID ->	289803	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W101H	RRCID ->	289943	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #:	W113H	RRCID ->	290077	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE CHAMP 56-T3-12X5		WELL #:	W206H	RRCID ->	290105	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11519 - 20709			
02	79380 X	76456	-0-	-2924	-0-	123 1	71157 3	Y	4526	4477	1	296		
						197 4	4979 9							
03	111131 X	111131	-0-	-0-	-0-	3843 1	100892 3	Y	5726	5786	1	236		
						97 4	6299 9							
04	85050 X	-0-	-0-	-85050	-0-				825	447	1	614		
05	87885 X	65745	-0-	-22140	-0-	706 1	58595 3	Y	5237	5568	1	283		
						683 4	5761 9							
06	85050 X	39260	-0-	-45790	-0-	189 1	36716 3	Y	2138	2277	1	144		
						3 4	2352 9							
07	87885 X	76655	-0-	-11230	-0-	238 1	71547 3	Y	4362	4254	1	252		
						72 4	4798 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W112H		RRCID -> 290308		COMPL. DATE 06/27/2020					TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990				
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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	60900 X	29598	-0-	-31302	-0-	460	1	25763	3	Y	3052	3085	0		57
						18	4	3357	9						
03	67425 X	308	-0-	-67117	-0-	1	1	61	3	Y	224	277	0		4
						246	9								
04	65250 X	16996	-0-	-48254	-0-	92	1	10703	3	Y	5628	5532	0		100
						10	4	6191	9						
05	67425 X	50429	-0-	-16996	-0-	163	1	44520	3	Y	5161	5173	0		88
						69	4	5677	9						
06	65250 X	53873	-0-	-11377	-0-	429	1	46611	3	Y	6136	6154	0		70
						83	4	6750	9						
07	53698 X	53698	-0-	-0-	-0-	740	1	47548	3	Y	4848	4856	0		62
						77	4	5333	9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W106H		RRCID -> 290313		COMPL. DATE 06/26/2020					TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220				
02	49280 X	15130	-0-	-34150	-0-	241	1	13982	3	Y	816	829	0		15
						9	4	898	9						
03	54560 X	95	-0-	-54465	-0-	1	1	94	3	Y	-0-	15	0		-0-
04	44490 X	8836	-0-	-35654	-0-	53	1	6332	3	Y	2224	2185	0		39
						5	4	2446	9						
05	44516 X	36989	-0-	-7527	-0-	128	1	34899	3	Y	1733	1743	0		29
						56	4	1906	9						
06	41130 X	20344	-0-	-20786	-0-	118	1	17980	3	Y	2024	2030	0		23
						20	4	2226	9						
07	32924 X	32924	-0-	-0-	-0-	477	1	30909	3	Y	1351	1357	0		17
						52	4	1486	9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W105H		RRCID -> 290328		COMPL. DATE 06/27/2020					TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180				
02	54488 X	36916	-0-	-17572	-0-	647	1	33851	3	Y	2176	2173	0		40
						24	4	2394	9						
03	60326 X	41877	-0-	-18449	-0-	465	1	38169	3	Y	2921	2912	0		49
						30	4	3213	9						
04	51180 X	36168	-0-	-15012	-0-	303	1	32689	3	Y	2845	2844	0		50
						46	4	3130	9						
05	51615 X	33951	-0-	-17664	-0-	115	1	31479	3	Y	2096	2110	0		36
						51	4	2306	9						
06	46590 X	33088	-0-	-13502	-0-	274	1	30139	3	Y	2384	2393	0		27
						53	4	2622	9						
07	41881 X	30902	-0-	-10979	-0-	438	1	28125	3	Y	2086	2086	0		27
						44	4	2295	9						
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 8H		RRCID -> 290331		COMPL. DATE 06/27/2020					TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339				
02	50036 X	301	-0-	-49735	-0-	5	1	295	3	Y	1	30	0		-0-
						1	9								
03	55397 X	818	-0-	-54579	-0-	6	1	491	3	Y	292	287	0		5
						321	9								
04	49140 X	29866	-0-	-19274	-0-	199	1	22599	3	Y	6393	6285	0		113
						36	4	7032	9						
05	50331 X	50331	-0-	-0-	-0-	162	1	44373	3	Y	5213	5238	0		88
						62	4	5734	9						
06	48292 X	48292	-0-	-0-	-0-	384	1	41889	3	Y	5404	5431	0		61
						75	4	5944	9						
07	45061 X	45061	-0-	-0-	-0-	629	1	39432	3	Y	4493	4497	0		57
						58	4	4942	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408													
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: 7H		RRCID -> 290343		COMPL. DATE 06/27/2020				TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		CODE	AMT	CODE	
02	55720 X	33824	-0-	-21896	-0-	600	1	31735	3	Y	1334	1328	0		25
						22	4	1467	9						
03	61690 X	32417	-0-	-29273	-0-	376	1	30718	3	Y	1180	1185	0		20
						25	4	1298	9						
04	59700 X	15600	-0-	-44100	-0-	145	1	15196	3	Y	221	237	0		4
						16	4	243	9						
05	61690 X	10173	-0-	-51517	-0-	32	1	8875	3	Y	1133	1118	0		19
						20	4	1246	9						
06	50640 X	34440	-0-	-16200	-0-	307	1	32461	3	Y	1469	1471	0		17
						56	4	1616	9						
07	37448 X	35298	-0-	-2150	-0-	519	1	33785	3	Y	854	860	0		11
						55	4	939	9						
STATE FLOYD 33-96X45		WELL #: W104H		RRCID -> 290368		COMPL. DATE 08/20/2020				TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589					
*08	27497 X	14850	-0-	-12647	-0-	11306	3	142	4	N	3093	2835	1		1152
						3402	9								
*09	26610 X	17911	-0-	-8699	-0-	13771	3	47	4	N	3721	3897	1		976
						4093	9								
*10	22258 X	14588	-0-	-7670	-0-	10835	3	97	4	N	3324	3635	1		665
						3656	9								
*11	19710 X	11345	-0-	-8365	-0-	9086	3	121	4	N	1944	2004	1		605
						2138	9								
*12	18972 X	15776	-0-	-3196	-0-	11842	3	133	4	N	3455	3602	1		458
						3801	9								
*01	18290 X	3136	-0-	-15154	-0-	2456	3	3	4	N	615	893	1		180
						677	9								
*02	16520 X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-				180
*03	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-				180
*04	15270 X	-0-	-0-	-15270	-0-					N	-0-				180
*05	15779 X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-				180
*06	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	14195	3	63	4	N	2001	1786	1		395
						2201	9								
07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	4972	3	21	4	N	1480	1409	1		466
						1628	9								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		WELL #: W106H		RRCID -> 290387		COMPL. DATE 07/03/2020				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507					
*08	61504 X	30273	-0-	-31231	-0-	296	1	26633	3	Y	2942	2958	0		31
						108	4	3236	9						
*09	59520 X	34747	-0-	-24773	-0-	82	1	30805	3	Y	3463	3463	0		31
						51	4	3809	9						
*10	61504 X	48852	-0-	-12652	-0-	196	1	42952	3	Y	5144	5105	0		70
						46	4	5658	9						
*11	44700 X	38033	-0-	-6667	-0-	175	1	33779	3	Y	3650	3680	0		40
						64	4	4015	9						
*12	44857 X	38641	-0-	-6216	-0-	225	1	35234	3	Y	2880	2882	0		38
						14	4	3168	9						
*01	58528 X	37038	-0-	-21490	-0-	328	1	33421	3	Y	2976	2975	0		39
						15	4	3274	9						
*02	52556 X	35057	-0-	-17499	-0-	595	1	31294	3	Y	2860	2845	0		54
						22	4	3146	9						
*03	58187 X	31002	-0-	-27185	-0-	344	1	28113	3	Y	2293	2308	0		39
						23	4	2522	9						
*04	44790 X	-0-	-0-	-44790	-0-					Y	-0-	39	0		-0-
05	45880 X	7590	-0-	-38290	-0-	21	1	5481	3	Y	1888	1856	0		32
						11	4	2077	9						
06	37890 X	21898	-0-	-15992	-0-	171	1	18431	3	Y	2966	2964	0		34
						33	4	3263	9						
07	39153 X	23097	-0-	-16056	-0-	316	1	20299	3	Y	2226	2232	0		28
						33	4	2449	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W111H		RRCID -> 290392		COMPL. DATE 06/26/2020				TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	54544 X	45380	-0-	-9164	-0-	803	1	42272	3	Y	2068	2068	0		38
						30	4	2275	9						
03	61318 X	51700	-0-	-9618	-0-	586	1	48147	3	Y	2664	2657	0		45
						37	4	2930	9						
04	59520 X	48619	-0-	-10901	-0-	416	1	44999	3	Y	2857	2851	0		51
						61	4	3143	9						
05	61504 X	46504	-0-	-15000	-0-	160	1	43774	3	Y	2274	2286	0		39
						69	4	2501	9						
06	59520 X	46179	-0-	-13341	-0-	397	1	42981	3	Y	2477	2488	0		28
						76	4	2725	9						
07	51708 X	43347	-0-	-8361	-0-	622	1	40298	3	Y	2145	2146	0		27
						67	4	2360	9						

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17		WELL #: W110H		RRCID -> 290403		COMPL. DATE 06/25/2020				TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158					
02	50372 X	49294	-0-	-1078	-0-	876	1	46110	3	Y	2068	2065	0		38
						33	4	2275	9						
03	57598 X	56167	-0-	-1431	-0-	642	1	52724	3	Y	2509	2505	0		42
						41	4	2760	9						
04	55740 X	55619	-0-	-121	-0-	484	1	52523	3	Y	2306	2307	0		41
						75	4	2537	9						
05	57598 X	53088	-0-	-4510	-0-	185	1	50659	3	Y	1967	1975	0		33
						80	4	2164	9						
06	55740 X	41250	-0-	-14490	-0-	347	1	38171	3	Y	2421	2427	0		27
						69	4	2663	9						
07	57474 X	44581	-0-	-12893	-0-	647	1	41898	3	Y	1788	1792	0		23
						69	4	1967	9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W115H		RRCID -> 290408		COMPL. DATE 08/17/2020				TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459					
02	56392 X	39019	-0-	-17373	-0-	627	1	32942	3	Y	4934	4917	0		92
						23	4	5427	9						
03	62434 X	41457	-0-	-20977	-0-	429	1	35216	3	Y	5259	5262	0		89
						27	4	5785	9						
04	54690 X	38099	-0-	-16591	-0-	303	1	32838	3	Y	4465	4475	0		79
						46	4	4912	9						
05	54219 X	37264	-0-	-16955	-0-	121	1	33040	3	Y	3683	3700	0		62
						52	4	4051	9						
06	50670 X	40031	-0-	-10639	-0-	317	1	33491	3	Y	5603	5601	0		64
						60	4	6163	9						
07	43214 X	22336	-0-	-20878	-0-	336	1	21035	3	Y	846	899	0		11
						34	4	931	9						

STATE SKY HOOK 57-T2-24		WELL #: W201H		RRCID -> 290425		COMPL. DATE 08/27/2020				TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954					
02	45388 X	40101	-0-	-5287	-0-	693	1	36445	3	Y	2670	2662	0		50
						26	4	2937	9						
03	53506 X	42363	-0-	-11143	-0-	472	1	38720	3	Y	2855	2857	0		48
						30	4	3141	9						
04	51780 X	38417	-0-	-13363	-0-	328	1	35478	3	Y	2329	2336	0		41
						49	4	2562	9						
05	53506 X	38438	-0-	-15068	-0-	131	1	35925	3	Y	2114	2119	0		36
						57	4	2325	9						
06	51780 X	36084	-0-	-15696	-0-	299	1	32738	3	Y	2716	2721	0		31
						59	4	2988	9						
07	44392 X	20706	-0-	-23686	-0-	317	1	19937	3	Y	376	402	0		5
						38	4	414	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE KATE OLSON 57-T2-17X8		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437													
02		50204 X	30346	-0-	-19858	-0-	497 1 19 4	26408 3 3422 9	Y	3111	3108	0	58
03		55676 X	9556	-0-	-46120	-0-	116 1 9 4	8600 3 831 9	Y	755	800	0	13
04		53880 X	40276	-0-	-13604	-0-	316 1 51 4	35175 3 4734 9	Y	4304	4241	0	76
05		55676 X	46523	-0-	-9153	-0-	155 1 66 4	42267 3 4035 9	Y	3668	3682	0	62
06		44490 X	42413	-0-	-2077	-0-	345 1 67 4	37401 3 4600 9	Y	4182	4197	0	47
07		41633 X	41396	-0-	-237	-0-	573 1 61 4	37064 3 3698 9	Y	3362	3366	0	43

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W107H RRCID -> 290516 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9782 - 17565													
02		41008 X	41008	-0-	-0-	-0-	693 1 26 4	36292 3 3997 9	Y	3634	3622	0	68
03		50459 X	50459	-0-	-0-	-0-	552 1 35 4	45525 3 4347 9	Y	3952	3953	0	67
04		54641 X	54641	-0-	-0-	-0-	447 1 66 4	48827 3 5301 9	Y	4819	4801	0	85
05		66443 X	66443	-0-	-0-	-0-	222 1 95 4	60800 3 5326 9	Y	4842	4845	0	82
06		47280 X	40366	-0-	-6914	-0-	344 1 64 4	37966 3 1992 9	Y	1811	1872	0	21
07		48856 X	39914	-0-	-8942	-0-	554 1 59 4	35976 3 3325 9	Y	3023	3005	0	39

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479													
02		106606 X	-0-	-0-	-106606	-0-			Y	-0-			-0-
03		72168 X	-0-	-0-	-72168	-0-			Y	-0-			-0-
04		56940 X	22930	-0-	-34010	-0-	18124 3 4754 9	52 4	Y	4322	4266	1	56
05		55156 X	55156	-0-	-0-	-0-	44600 3 10479 9	77 4	Y	9526	9231	1	351
06		62911 X	62911	-0-	-0-	-0-	51478 3 11381 9	52 4	Y	10346	10406	1	291
07		68107 X	68107	-0-	-0-	-0-	56526 3 11538 9	43 4	Y	10489	10237	1	543

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239													
02		50974 X	50974	-0-	-0-	-0-	1305 1 109 4	44400 3 5160 9	Y	4691	4715	1	269
03		54944 X	54944	-0-	-0-	-0-	1024 1 96 4	48291 3 5533 9	Y	5030	5125	1	174
04		42150 X	42150	-0-	-0-	-0-	725 1 99 4	36839 3 4487 9	Y	4079	4077	1	176
05		56451 X	34946	-0-	-21505	-0-	500 1 75 4	30785 3 3586 9	Y	3260	3256	1	180
06		54630 X	52202	-0-	-2428	-0-	948 1 139 4	46571 3 4544 9	Y	4131	4079	1	232
*07		56451 X	41202	-0-	-15249	-0-	872 1 207 4	35946 3 4177 9	Y	3797	3641	1	388

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE TIEMANN 56-T2-28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W208H		RRCID -> 291158		COMPL. DATE 01/28/2021				TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580					
02		113871 X	33679	-0-	-80192	-0-	2712 1	26415 3	Y	4126	4197	1		335	
							13 4	4539 9							
03		45229 X	39883	-0-	-5346	-0-	3338 1	31224 3	Y	4821	4858	1		298	
							18 4	5303 9							
04		44400 X	36871	-0-	-7529	-0-	2945 1	29266 3	Y	4224	4217	1		305	
							14 4	4646 9							
05		45880 X	41506	-0-	-4374	-0-	5362 1	32103 3	Y	3656	3717	1		244	
							19 4	4022 9							
06		44400 X	36613	-0-	-7787	-0-	3856 1	28961 3	Y	3422	3432	1		234	
							32 4	3764 9							
07		39897 X	36413	-0-	-3484	-0-	3481 1	28823 3	Y	3707	3499	1		442	
							31 4	4078 9							
		SHIRLEY 58-T2-13		WELL #: W208H		RRCID -> 291159		COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137			
02		54236 X	43190	-0-	-11046	-0-	707 1	37258 3	Y	4725	4710	0		88	
							27 4	5198 9							
03		70463 X	49852	-0-	-20611	-0-	515 1	42042 3	Y	6600	6577	0		111	
							35 4	7260 9							
04		68190 X	47761	-0-	-20429	-0-	395 1	42846 3	Y	4055	4094	0		72	
							59 4	4461 9							
05		70463 X	45478	-0-	-24985	-0-	151 1	41237 3	Y	3661	3671	0		62	
							63 4	4027 9							
06		63210 X	42996	-0-	-20214	-0-	353 1	37413 3	Y	4694	4703	0		53	
							67 4	5163 9							
07		49848 X	44004	-0-	-5844	-0-	599 1	38930 3	Y	4009	4011	0		51	
							65 4	4410 9							
		STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: W206FH		RRCID -> 291363		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938			
02		46341 X	46341	-0-	-0-	-0-	780 1	40706 3	Y	4302	4166	1		352	
							123 4	4732 9							
03		64608 X	64608	-0-	-0-	-0-	698 1	57767 3	Y	5497	5644	1		205	
							96 4	6047 9							
04		67944 X	67944	-0-	-0-	-0-	563 1	61033 3	Y	5591	5517	1		279	
							198 4	6150 9							
05		68339 X	68339	-0-	-0-	-0-	228 1	62234 3	Y	5185	5349	1		115	
							173 4	5704 9							
06		64357 X	64357	-0-	-0-	-0-	529 1	57827 3	Y	5305	5054	1		366	
							165 4	5836 9							
*07		70215 X	45742	-0-	-24473	-0-	654 1	40304 3	Y	4131	4346	1		151	
							240 4	4544 9							
		STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11		WELL #: X103FH		RRCID -> 291406		COMPL. DATE 03/12/2021				TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491			
02		39182 X	39182	-0-	-0-	-0-	616 1	33102 3	Y	4866	4793	1		398	
							111 4	5353 9							
03		56360 X	56360	-0-	-0-	-0-	574 1	47614 3	Y	7357	7481	1		274	
							79 4	8093 9							
04		66351 X	66351	-0-	-0-	-0-	512 1	55501 3	Y	9234	9047	1		461	
							181 4	10157 9							
05		52215 X	52215	-0-	-0-	-0-	162 1	44731 3	Y	6552	6867	1		146	
							115 4	7207 9							
06		54540 X	33388	-0-	-21152	-0-	362 1	28323 3	Y	4197	4054	1		289	
							86 4	4617 9							
*07		68572 X	27315	-0-	-41257	-0-	383 1	23283 3	Y	3183	3355	1		117	
							148 4	3501 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE DOUG 56-T2-33X28		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
STATE DOUG 56-T2-33X28		WELL #: W203H		RRCID -> 291444	COMPL. DATE 02/10/2021	TOTAL DEPTH 10689	PERF.10850	- 19239						
*12	01	20336 X	-0-	-0-	-20336	-0-			Y	-0-	319	1		-0-
	02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1940	1922	1		18
	02	82749 X	82749	-0-	-0-	-0-	73675	3	Y	8217	8022	1		213
	03	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	9039	9						
	03	35933 X	35933	-0-	-0-	-0-	31714	3	Y	3813	3920	1		106
	04	82308 X	82308	-0-	-0-	-0-	4194	9						
	04	82308 X	82308	-0-	-0-	-0-	72866	3	Y	8531	8357	1		280
	05	117421 X	117421	-0-	-0-	-0-	9384	9						
	05	117421 X	117421	-0-	-0-	-0-	105495	3	Y	10750	10817	1		213
	06	88650 X	61515	-0-	-27135	-0-	11825	9						
	06	88650 X	61515	-0-	-27135	-0-	54976	3	Y	5927	5801	1		339
	07	93471 X	93471	-0-	-0-	-0-	6520	9						
	07	93471 X	93471	-0-	-0-	-0-	84300	3	Y	8291	8317	1		313
							9120	9						
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #: W201H		RRCID -> 291681	COMPL. DATE 06/06/2021	TOTAL DEPTH 10547	PERF.10837	- 15467						
02	03	163453 X	41088	-0-	-122365	-0-	3032	1	Y	3499	3572	1		97
	03	50747 X	972	-0-	-49775	-0-	8	4						
	03	50747 X	972	-0-	-49775	-0-	216	1	Y	73	159	1		11
	04	66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	1	4						
	04	66391 X	66391	-0-	-0-	-0-	2996	1	Y	5378	5202	1		187
	05	61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	118	4						
	05	61503 X	61503	-0-	-0-	-0-	2981	1	Y	4438	4472	1		153
	06	56113 X	56113	-0-	-0-	-0-	211	4						
	06	56113 X	56113	-0-	-0-	-0-	3907	1	Y	4045	4034	1		164
	07	68603 X	53887	-0-	-14716	-0-	89	4						
	07	68603 X	53887	-0-	-14716	-0-	4289	1	Y	3846	3779	1		231
							174	4						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W101H		RRCID -> 292033	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9935	PERF.10176	- 19989						
02	03	72884 X	67750	-0-	-5134	-0-	1162	1	Y	5146	5127	0		96
	03	80693 X	64583	-0-	-16110	-0-	44	4						
	03	80693 X	64583	-0-	-16110	-0-	720	1	Y	4849	4863	0		82
	04	71190 X	37560	-0-	-33630	-0-	47	4						
	04	71190 X	37560	-0-	-33630	-0-	321	1	Y	2193	2236	0		39
	05	75020 X	28523	-0-	-46497	-0-	49	4						
	05	75020 X	28523	-0-	-46497	-0-	96	1	Y	1801	1809	0		31
	06	72600 X	41818	-0-	-30782	-0-	42	4						
	06	72600 X	41818	-0-	-30782	-0-	387	1	Y	5477	5446	0		62
	07	75020 X	50556	-0-	-24464	-0-	58	4						
	07	75020 X	50556	-0-	-24464	-0-	732	1	Y	4263	4270	0		55
							82	4						
STATE PONY 57-T2-16X9		WELL #: W114H		RRCID -> 292040	COMPL. DATE 08/07/2021	TOTAL DEPTH 9721	PERF.10042	- 19761						
02	03	102816 X	86843	-0-	-15973	-0-	1465	1	Y	7573	7549	0		141
	03	113832 X	85734	-0-	-28098	-0-	55	4						
	03	113832 X	85734	-0-	-28098	-0-	937	1	Y	7158	7178	0		121
	04	103590 X	73116	-0-	-30474	-0-	59	4						
	04	103590 X	73116	-0-	-30474	-0-	611	1	Y	5700	5720	0		101
	05	107043 X	78082	-0-	-28961	-0-	93	4						
	05	107043 X	78082	-0-	-28961	-0-	268	1	Y	4074	4106	0		69
	06	102510 X	68771	-0-	-33739	-0-	116	4						
	06	102510 X	68771	-0-	-33739	-0-	583	1	Y	6021	6022	0		68
	07	96162 X	70466	-0-	-25696	-0-	117	4						
	07	96162 X	70466	-0-	-25696	-0-	1117	1	Y	704	763	0		9
							122	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD									
		WELL #: W111H		RRCID -> 292310	COMPL. DATE 08/14/2021	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10134	- 19897							
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
*08	123194 X	59928	-0-	-63266	-0-	549 1	47042 3	94 4	12243 9	Y	11130	11221	0			117
*09	60750 X	-0-	-0-	-60750	-0-					Y	6	123	0			-0-
*10	90634 X	90634	-0-	-0-	-0-	318 1	70812 3	78 4	19426 9	Y	17660	17421	0			239
*11	97023 X	97023	-0-	-0-	-0-	406 1	80180 3	169 4	16268 9	Y	14789	14866	0			162
*12	88567 X	40876	-0-	-47691	-0-	113 1	36165 3	16 4	4582 9	Y	4165	4273	0			54
*01	107229 X	-0-	-0-	-107229	-0-					Y	2	56	0			-0-
*02	105896 X	42431	-0-	-63465	-0-	668 1	32534 3	24 4	9205 9	Y	8368	8213	0			155
*03	117242 X	103543	-0-	-13699	-0-	1036 1	85069 3	66 4	17372 9	Y	15793	15681	0			267
*04	113460 X	105630	-0-	-7830	-0-	851 1	92169 3	125 4	12485 9	Y	11350	11416	0			201
05	103553 X	103553	-0-	-0-	-0-	342 1	93404 3	147 4	9660 9	Y	8782	8834	0			149
06	101490 X	76717	-0-	-24773	-0-	556 1	66034 3	114 4	10013 9	Y	9103	9149	0			103
07	109151 X	56272	-0-	-52879	-0-	742 1	45756 3	83 4	9691 9	Y	8810	8800	0			113

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W108H		RRCID -> 292824	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10385	- 18018							
02	57876 X	-0-	-0-	-57876	-0-					Y	-0-					-0-
03	33821 X	-0-	-0-	-33821	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W111H		RRCID -> 292825	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9855	PERF.10249	- 17883							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W110H		RRCID -> 292826	COMPL. DATE 03/03/2022	TOTAL DEPTH	9853	PERF.10197	- 17855							
02	139860 X	-0-	-0-	-139860	-0-					Y	-0-					-0-
03	59893 X	59893	-0-	-0-	-0-	527 1	45970 3	31 4	13365 9	Y	12150	11945	0			205
04	105519 X	105519	-0-	-0-	-0-	776 1	84326 3	119 4	20298 9	Y	18453	18332	0			326
05	111116 X	111116	-0-	-0-	-0-	338 1	92251 3	148 4	18379 9	Y	16708	16751	0			283
06	121293 X	121293	-0-	-0-	-0-	883 1	95731 3	173 4	24506 9	Y	22278	22308	0			253
07	111529 X	111529	-0-	-0-	-0-	1324 1	86771 3	143 4	23291 9	Y	21174	21156	0			271

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W109H		RRCID -> 292827		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		103796 X	-0-	-0-	-103796	-0-				Y	-0-			-0-
03		89838 X	44807	-0-	-45031	-0-	391 1	34254 3		Y	9219	9063 0		156
							21 4	10141 9						
04		79737 X	79737	-0-	-0-	-0-	598 1	64864 3		Y	12894	12822 0		228
							92 4	14183 9						
05		85520 X	85520	-0-	-0-	-0-	262 1	71481 3		Y	12422	12439 0		211
							113 4	13664 9						
06		86549 X	86549	-0-	-0-	-0-	640 1	69555 3		Y	14757	14801 0		167
							121 4	16233 9						
07		83205 X	83205	-0-	-0-	-0-	1039 1	67640 3		Y	13105	13104 0		168
							110 4	14416 9						
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W113H		RRCID -> 292843		COMPL. DATE 12/30/2021				TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457				
02		99822 X	59142	-0-	-40680	-0-	45700 3	156 4		Y	12078	11830 1		921
							13286 9							
03		94519 X	73873	-0-	-20646	-0-	58811 3	76 4		Y	13624	13696 1		849
							14986 9							
04		61552 X	61552	-0-	-0-	-0-	50125 3	162 4		Y	10241	10958 1		132
							11265 9							
05		67304 X	67304	-0-	-0-	-0-	54910 3	86 4		Y	11189	10909 1		412
							12308 9							
06		76779 X	76779	-0-	-0-	-0-	64245 3	65 4		Y	11335	11429 1		318
							12469 9							
*07		76335 X	76335	-0-	-0-	-0-	64591 3	49 4		Y	10632	10400 1		550
							11695 9							
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: W107H		RRCID -> 292893		COMPL. DATE 03/03/2022				TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012				
02		24220 X	-0-	-0-	-24220	-0-				Y	-0-			-0-
03		22165 X	17003	-0-	-5162	-0-	149 1	12909 3		Y	3577	3517 0		60
							10 4	3935 9						
04		35530 X	35530	-0-	-0-	-0-	228 1	25812 3		Y	8588	8496 0		152
							43 4	9447 9						
05		55379 X	55379	-0-	-0-	-0-	169 1	46107 3		Y	8209	8222 0		139
							73 4	9030 9						
06		57607 X	57607	-0-	-0-	-0-	412 1	45070 3		Y	10950	10965 0		124
							80 4	12045 9						
*07		54203 X	54203	-0-	-0-	-0-	667 1	43248 3		Y	9289	9294 0		119
							70 4	10218 9						
STATE HEDBLOM 56-T3-24		WELL #: W208H		RRCID -> 292938		COMPL. DATE 01/10/2022				TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464				
02		125580 X	84506	-0-	-41074	-0-	4391 1	73613 3		Y	5762	5685 1		172
							164 4	6338 9						
03		139035 X	111808	-0-	-27227	-0-	4710 1	99028 3		Y	7270	7311 1		131
							73 4	7997 9						
04		104580 X	99806	-0-	-4774	-0-	4392 1	88859 3		Y	5910	5813 1		228
							54 4	6501 9						
05		99510 X	94080	-0-	-5430	-0-	2991 1	85224 3		Y	5309	5385 1		152
							25 4	5840 9						
06		108210 X	67193	-0-	-41017	-0-	980 1	62578 3		Y	2805	2801 1		156
							549 4	3086 9						
07		111817 X	82457	-0-	-29360	-0-	460 1	77165 3		Y	4353	4314 1		195
							44 4	4788 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N		//CONT.// 085408		WELL #: W114H		RRCID ->	293064	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	9883 - 17105		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		127456 X	98117	-0-	-29339	-0-	1656	1	87512	3	Y	8079	8076	0	151
							62	4	8887	9					
03		141112 X	104781	-0-	-36331	-0-	1145	1	93983	3	Y	8710	8714	0	147
							72	4	9581	9					
04		136560 X	82085	-0-	-54475	-0-	683	1	74274	3	Y	6410	6444	0	113
							77	4	7051	9					
05		141112 X	79464	-0-	-61648	-0-	265	1	72688	3	Y	5816	5830	0	99
							113	4	6398	9					
06		136560 X	68986	-0-	-67574	-0-	543	1	61054	3	Y	6619	6643	0	75
							108	4	7281	9					
07		106888 X	66429	-0-	-40459	-0-	919	1	59040	3	Y	5796	5797	0	74
							94	4	6376	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G		WELL #: W107H		RRCID ->		293137	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	9981 - 17409			
02		120736 X	105064	-0-	-15672	-0-	1746	1	91992	3	Y	10238	10189	0	191
							64	4	11262	9					
03		133672 X	104055	-0-	-29617	-0-	1120	1	91810	3	Y	10049	10070	0	170
							71	4	11054	9					
04		129360 X	89592	-0-	-39768	-0-	747	1	80825	3	Y	7188	7231	0	127
							113	4	7907	9					
05		133672 X	83191	-0-	-50481	-0-	277	1	75712	3	Y	6437	6455	0	109
							121	4	7081	9					
06		110370 X	77396	-0-	-32974	-0-	615	1	67742	3	Y	8107	8124	0	92
							121	4	8918	9					
07		114049 X	73367	-0-	-40682	-0-	1004	1	65131	3	Y	6477	6486	0	83
							107	4	7125	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I		WELL #: W109H		RRCID ->		293155	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	9821 - 17249			
02		88620 X	44786	-0-	-43834	-0-	682	1	37949	3	Y	5571	5542	0	104
							27	4	6128	9					
03		98115 X	65305	-0-	-32810	-0-	635	1	54965	3	Y	8781	8737	0	148
							46	4	9659	9					
04		124805 X	124805	-0-	-0-	-0-	1068	1	114973	3	Y	7862	7871	0	139
							116	4	8648	9					
05		98115 X	69405	-0-	-28710	-0-	227	1	62112	3	Y	6331	6363	0	107
							102	4	6964	9					
06		60270 X	58333	-0-	-1937	-0-	461	1	47972	3	Y	8921	8927	0	101
							87	4	9813	9					
07		98115 X	46383	-0-	-51732	-0-	620	1	39125	3	Y	5977	6002	0	76
							63	4	6575	9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A		WELL #: W101H		RRCID ->		293199	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	9977 - 17199			
02		88340 X	87785	-0-	-555	-0-	1451	1	76788	3	Y	8628	8647	0	161
							55	4	9491	9					
03		97805 X	87174	-0-	-10631	-0-	927	1	76372	3	Y	8922	8932	0	151
							61	4	9814	9					
04		94650 X	71372	-0-	-23278	-0-	578	1	62581	3	Y	7380	7401	0	130
							95	4	8118	9					
05		97805 X	71349	-0-	-26456	-0-	234	1	64008	3	Y	6366	6388	0	108
							104	4	7003	9					
06		94650 X	67968	-0-	-26682	-0-	526	1	57877	3	Y	8602	8612	0	98
							103	4	9462	9					
07		95294 X	58133	-0-	-37161	-0-	801	1	52127	3	Y	4651	4690	0	59
							89	4	5116	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408								
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J				WELL #:	W110H	RRCID ->	293206	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	9930 - 17152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		SHUT IN	85409	-0-	85409	412058	612 1	73511 3	Y	9966	9884 0		104
							323 4	10963 9					
*09		SHUT IN	170540	-0-	170540	582598	386 1	149576 3	Y	18477	18418 0		163
							253 4	20325 9					
*10		SHUT IN	147951	-0-	147951	730549	638 1	136128 3	Y	10037	10064 0		136
							144 4	11041 9					
*11	817326 X		86777	-0-	-730549	-0-	429 1	81280 3	Y	4443	4530 0		49
							181 4	4887 9					
*12	139686 X		72741	-0-	-66945	-0-	394 1	62120 3	Y	9274	9202 0		121
							26 4	10201 9					
*01	139686 X		93356	-0-	-46330	-0-	783 1	81018 3	Y	10473	10457 0		137
							35 4	11520 9					
*02	126168 X		72581	-0-	-53587	-0-	1188 1	63558 3	Y	7084	7089 0		132
							43 4	7792 9					
*03	139686 X		45055	-0-	-94631	-0-	506 1	40456 3	Y	3690	3760 0		62
							34 4	4059 9					
*04	105420 X		59270	-0-	-46150	-0-	445 1	50224 3	Y	7758	7683 0		137
							67 4	8534 9					
*05	108934 X		72732	-0-	-36202	-0-	243 1	66151 3	Y	5672	5713 0		96
							99 4	6239 9					
*06	105420 X		67856	-0-	-37564	-0-	555 1	58992 3	Y	7456	7467 0		85
							107 4	8202 9					
07	78802 X		57278	-0-	-21524	-0-	772 1	49438 3	Y	6352	6356 0		81
							81 4	6987 9					

MDJ MINERALS 58-T2-22				WELL #:	W114H	RRCID ->	293256	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9757 - 14505
02	103684 X		35404	-0-	-68280	-0-	1348 1	28557 3	Y	4976	4950 1		285
							25 4	5474 9					
03	44020 X		35686	-0-	-8334	-0-	1971 1	28233 3	Y	4957	4865 1		377
							29 4	5453 9					
04	37350 X		36726	-0-	-624	-0-	2232 1	30284 3	Y	3811	3852 1		336
							18 4	4192 9					
05	39184 X		28911	-0-	-10273	-0-	2091 1	24818 3	Y	1811	1979 1		168
							10 4	1992 9					
06	37920 X		6648	-0-	-31272	-0-	1982 1	1424 3	Y	2929	2759 1		338
							20 4	3222 9					
07	39184 X		29095	-0-	-10089	-0-	3170 1	23149 3	Y	2504	2691 1		151
							22 4	2754 9					

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O				WELL #:	W115H	RRCID ->	293275	COMPL. DATE	05/21/2022	TOTAL DEPTH	9514	PERF.	9829 - 17258
02	125964 X		125964	-0-	-0-	-0-	2049 1	108392 3	Y	14042	14035 0		261
							77 4	15446 9					
03	105400 X		27984	-0-	-77416	-0-	309 1	23291 3	Y	3968	4162 0		67
							19 4	4365 9					
04	118418 X		118418	-0-	-0-	-0-	939 1	102970 3	Y	13053	12889 0		231
							151 4	14358 9					
05	105400 X		62433	-0-	-42967	-0-	194 1	54540 3	Y	6912	7026 0		117
							96 4	7603 9					
06	102000 X		58503	-0-	-43497	-0-	382 1	54811 3	Y	2923	3007 0		33
							95 4	3215 9					
07	105400 X		97329	-0-	-8071	-0-	1398 1	92363 3	Y	3114	3107 0		40
							143 4	3425 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY LAVERNE 58-T2-12X1 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 293402		COMPL. DATE 08/14/2022				TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030					
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
*08	SHUT IN	110402	-0-	110402	110402	621 1	92675 3	486 4	16620 9	Y	15109	14951 0			158
*09	SHUT IN	22	-0-	22	110424	12 3	10 9	10 3	3 9	Y	9	167 0			-0-
*10	SHUT IN	13	-0-	13	110437	10 3	3 9			Y	3	3 0			-0-
*11	SHUT IN	139821	-0-	139821	250258	590 1	110825 3	302 4	28104 9	Y	25549	25270 0			279
*12	SHUT IN	171254	-0-	171254	421512	840 1	141927 3	56 4	28431 9	Y	25846	25787 0			338
*01	536876 X	115364	-0-	-421512	-0-	943 1	96770 3	40 4	17611 9	Y	16010	16139 0			209
*02	176624 X	37540	-0-	-139084	-0-	616 1	30073 3	23 4	6828 9	Y	6207	6301 0			115
*03	195548 X	92407	-0-	-103141	-0-	955 1	78689 3	60 4	12703 9	Y	11548	11468 0			195
*04	189240 X	83746	-0-	-105494	-0-	688 1	74545 3	109 4	8404 9	Y	7640	7700 0			135
*05	195548 X	71099	-0-	-124449	-0-	232 1	63606 3	76 4	7185 9	Y	6532	6556 0			111
*06	189240 X	72316	-0-	-116924	-0-	599 1	65721 3	120 4	5876 9	Y	5342	5392 0			61
07	93434 X	57622	-0-	-35812	-0-	840 1	55145 3	87 4	1550 9	Y	1409	1452 0			18

SHIRLEY 58-T2-12X13 N		WELL #: W114H		RRCID -> 293596		COMPL. DATE 09/06/2022				TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645					
*09	SHUT IN	194392	-0-	194392	194392	378 1	152954 3	233 4	40827 9	Y	37115	36788 0			327
*10	SHUT IN	3801	-0-	3801	198193	10 1	3050 3	3 4	738 9	Y	671	989 0			9
*11	SHUT IN	196114	-0-	196114	394307	755 1	145625 3	286 4	49448 9	Y	44953	44471 0			491
*12	SHUT IN	165971	-0-	165971	560278	818 1	125763 3	47 4	39343 9	Y	35766	35789 0			468
*01	SHUT IN	166412	-0-	166412	726690	1262 1	128859 3	57 4	36234 9	Y	32940	32978 0			430
*02	799735 X	73045	-0-	-726690	-0-	1005 1	57353 3	38 4	14649 9	Y	13317	13500 0			247
*03	118911 X	118911	-0-	-0-	-0-	1090 1	91513 3	70 4	26238 9	Y	23853	23697 0			403
*04	97666 X	97666	-0-	-0-	-0-	816 1	87469 3	118 4	9263 9	Y	8421	8675 0			149
*05	84803 X	84803	-0-	-0-	-0-	278 1	76204 3	114 4	8207 9	Y	7461	7483 0			127
*06	43677 X	43677	-0-	-0-	-0-	130 1	18320 3	18 4	25209 9	Y	22917	22784 0			260
07	94969 X	94969	-0-	-0-	-0-	1200 1	76820 3	126 4	16823 9	Y	15294	15358 0			196

PHANTOM (WOLFCAMP) BPX OPERATING COMPANY SHIRLEY 58-T2-12X13 C		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 085408		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: W103H		RRCID -> 293598		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661					
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
*09	SHUT IN	117989	-0-	117989	117989	246	1 89632	3	Y	25447	25223	0			224
						119	4 27992	9							
*10	SHUT IN	58044	-0-	58044	176033	157	1 41709	3	Y	14668	14693	0			199
						43	4 16135	9							
*11	SHUT IN	187408	-0-	187408	363441	776	1 149459	3	Y	33529	33362	0			366
						291	4 36882	9							
*12	SHUT IN	105786	-0-	105786	469227	401	1 89836	3	Y	14097	14279	0			184
						42	4 15507	9							
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	469227				Y	6	190	0			-0-
*02	469227 X	-0-	-0-	-469227	-0-				Y	-0-					-0-
*03	153512 X	65859	-0-	-87653	-0-	629	1 53241	3	Y	10865	10682	0			183
						37	4 11952	9							
*04	148560 X	55870	-0-	-92690	-0-	452	1 48886	3	Y	5871	5950	0			104
						74	4 6458	9							
*05	153512 X	9021	-0-	-144491	-0-	28	1 8339	3	Y	571	665	0			10
						26	4 628	9							
*06	148560 X	46952	-0-	-101608	-0-	365	1 38652	3	Y	7150	7079	0			81
						70	4 7865	9							
07	66743 X	43960	-0-	-22783	-0-	637	1 41554	3	Y	1546	1607	0			20
						68	4 1701	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C		WELL #: W103H		RRCID -> 293683		COMPL. DATE 12/11/2022				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043					
02	SHUT IN	120414	-0-	120414	416848	95382	3 45	4	Y	22715	22657	1			408
						24987	9								
03	SHUT IN	74258	-0-	74258	491106	57736	3 26	4	Y	14996	15066	1			338
						16496	9								
04	SHUT IN	98224	-0-	98224	589330	76619	3 9	4	Y	19633	19692	1			279
						21596	9								
05	673717 X	84387	-0-	-589330	-0-	66241	3 36	4	Y	16464	16481	1			262
						18110	9								
06	108090 X	50314	-0-	-57776	-0-	38032	3 25	4	Y	11143	11098	1			307
						12257	9								
07	111693 X	81298	-0-	-30395	-0-	66867	3 12	4	Y	13108	13118	1			297
						14419	9								

SHIRLEY 58-T2-12X13 O		WELL #: W115H		RRCID -> 293826		COMPL. DATE 09/14/2022				TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715					
02	644786 X	95908	-0-	-548878	-0-	1515	1 82335	3	Y	10904	10953	0			202
						64	4 11994	9							
03	151869 X	119157	-0-	-32712	-0-	1248	1 99862	3	Y	16329	16255	0			276
						85	4 17962	9							
04	146970 X	76580	-0-	-70390	-0-	606	1 66173	3	Y	8817	8937	0			156
						102	4 9699	9							
05	151869 X	81158	-0-	-70711	-0-	272	1 74669	3	Y	5560	5622	0			94
						101	4 6116	9							
06	146970 X	59183	-0-	-87787	-0-	404	1 47921	3	Y	9796	9779	0			111
						82	4 10776	9							
07	151869 X	80598	-0-	-71271	-0-	1089	1 70167	3	Y	8386	8390	0			107
						117	4 9225	9							

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		644786 X	95908	-0-	-548878	-0-	1515	1	82335	3	Y	10904	10953 0	202
							64	4	11994	9				
03		119157 X	119157	-0-	-0-	-0-	1248	1	99862	3	Y	16329	16255 0	276
							85	4	17962	9				
04		107700 X	76580	-0-	-31120	-0-	606	1	66173	3	Y	8817	8937 0	156
							102	4	9699	9				
05		111290 X	81158	-0-	-30132	-0-	272	1	74669	3	Y	5560	5622 0	94
							101	4	6116	9				
06		107700 X	59183	-0-	-48517	-0-	404	1	47921	3	Y	9796	9779 0	111
							82	4	10776	9				
07		107136 X	78333	-0-	-28803	-0-	1038	1	65352	3	Y	10780	10829 0	138
							85	4	11858	9				

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10881 PERF. N/A														
02		SHUT IN	125205	-0-	125205	451154	98620	3	53	4	Y	24120	24103 1	433
							26532	9						
03		SHUT IN	115325	-0-	115325	566479	94813	3	105	4	Y	18552	18567 1	418
							20407	9						
04		SHUT IN	147919	-0-	147919	714398	119814	3	13	4	Y	25538	25593 1	363
							28092	9						
05		SHUT IN	114720	-0-	114720	829118	90295	3	40	4	Y	22168	22178 1	353
							24385	9						
06		SHUT IN	73498	-0-	73498	902616	58999	3	43	4	Y	13142	13133 1	362
							14456	9						
07		SHUT IN	94263	-0-	94263	996879	75909	3	14	4	Y	16673	16658 1	377
							18340	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10666 PERF. N/A														
02		SHUT IN	68329	-0-	68329	408315	54901	3	30	4	Y	12180	12424 1	219
							13398	9						
03		SHUT IN	96639	-0-	96639	504954	75070	3	25	4	Y	19585	19362 1	442
							21544	9						
04		SHUT IN	168155	-0-	168155	673109	129447	3	13	4	Y	35177	35119 1	500
							38695	9						
05		SHUT IN	138415	-0-	138415	811524	111538	3	48	4	Y	24390	24501 1	389
							26829	9						
06		SHUT IN	76344	-0-	76344	887868	61292	3	44	4	Y	13644	13657 1	376
							15008	9						
07		SHUT IN	131450	-0-	131450	1019318	106464	3	18	4	Y	22698	22561 1	513
							24968	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10534 PERF. N/A														
02		SHUT IN	134295	-0-	134295	415932	107302	3	41	4	Y	24502	24288 1	440
							26952	9						
03		SHUT IN	56689	-0-	56689	472621	45776	3	33	4	Y	9891	10108 1	223
							10880	9						
04		SHUT IN	101658	-0-	101658	574279	82730	3	9	4	Y	17199	17178 1	244
							18919	9						
05		SHUT IN	105559	-0-	105559	679838	86359	3	46	4	Y	17413	17379 1	278
							19154	9						
06		SHUT IN	74042	-0-	74042	753880	60256	3	44	4	Y	12493	12427 1	344
							13742	9						
07		SHUT IN	86588	-0-	86588	840468	71955	3	12	4	Y	13292	13335 1	301
							14621	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408									
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17		WELL #: W103H		RRCID ->	294256	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	10279	PERF.	3197 - 10285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O		WELL #: W115H		RRCID ->	294699	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	10764	PERF.	11232 - 18901			
02	SHUT IN	46714	-0-	46714	332923	37420	3	20	4	Y	8431	8588	1	151
						9274	9							
03	SHUT IN	52674	-0-	52674	385597	40748	3	4	4	Y	10838	10745	1	244
						11922	9							
04	SHUT IN	141643	-0-	141643	527240	112272	3	10	4	Y	26692	26557	1	379
						29361	9							
05	642842 X	115602	-0-	-527240	-0-	92562	3	53	4	Y	20897	20943	1	333
						22987	9							
06	166680 X	88222	-0-	-78458	-0-	72331	3	52	4	Y	14399	14336	1	396
						15839	9							
07	172236 X	118424	-0-	-53812	-0-	99887	3	18	4	Y	16835	16850	1	381
						18519	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD		WELL #: X204H		RRCID ->	294847	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B		WELL #: W102H		RRCID ->	295305	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	9762	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-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*05	SHUT IN	75600	-0-	75600	75600	181	1	47857	3	Y	24974	24551	0	423
						91	4	27471	9					
06	SHUT IN	139025	-0-	139025	214625	981	1	102057	3	Y	32554	32608	0	369
						178	4	35809	9					
07	SHUT IN	151515	-0-	151515	366140	1919	1	123027	3	Y	23976	24038	0	307
						195	4	26374	9					

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB		WELL #: X202H		RRCID ->	295306	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	9413	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-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
*05	SHUT IN	8864	-0-	8864	8864	31	1	8097	3	Y	657	646	0	11
						13	4	723	9					
06	SHUT IN	17906	-0-	17906	26770	210	1	16537	3	Y	1015	1014	0	12
						42	4	1117	9					
07	SHUT IN	51494	-0-	51494	78264	634	1	40866	3	Y	9026	8923	0	115
						65	4	9929	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) BRIGHAM OPERATING, LLC RALPHIE 7 UNIT		//CONT.//		71052 900 092825	ASSOCIATED		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290958	COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 10996	PERF.11036 - 16220				
02		34524 X	24233	-0-	-10291	-0-	1037 4906 9	1	18290	3	Y	4460	4389	0	176
03		38223 X	26128	-0-	-12095	-0-	1190 5696 9	1	19242	3	Y	5178	5230	0	124
04		36990 X	31559	-0-	-5431	-0-	1152 5790 9	1	24617	3	Y	5264	5301	0	87
05		34747 X	34747	-0-	-0-	-0-	1190 6101 9	1	27456	3	Y	5546	5526	0	107
06		31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1152 5959 9	1	24782	3	Y	5417	5431	0	93
07		36655 X	36655	-0-	-0-	-0-	1190 6257 9	1	29208	3	Y	5688	5728	0	53

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 291087	COMPL. DATE 10/24/2021				TOTAL DEPTH 10814	PERF.10976 - 16100				
02		62333 X	22366	-0-	-39967	-0-	1037 4117 9	1	17212	3	Y	3743	3683	0	499
03		36239 X	21770	-0-	-14469	-0-	1190 5653 9	1	14927	3	Y	5139	5190	0	448
04		35070 X	27074	-0-	-7996	-0-	1152 6035 9	1	19887	3	Y	5486	5524	0	410
05		32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	1190 7847 9	1	23121	3	Y	7134	7109	0	435
06		28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	1152 7293 9	1	20296	3	Y	6630	6647	0	418
*07		33966 X	33966	-0-	-0-	-0-	1190 7955 9	1	24821	3	Y	7232	7283	0	367

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 294682	COMPL. DATE 01/03/2023				TOTAL DEPTH 10106	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-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RALPHIE 7 UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 294764	COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 11014	PERF.11044 - 16246				
02		0	60507	-0-	60507	159001	1037 14983 9	1	44487	3	Y	13621	13403	0	409
03		0	66121	-0-	66121	225122	1190 17665 9	1	47266	3	Y	16059	16220	0	248
04		289247 X	64125	-0-	-225122	-0-	1152 13870 9	1	49103	3	Y	12609	12697	0	160
05		116126 X	56641	-0-	-59485	-0-	1190 11798 9	1	43653	3	Y	10725	10687	0	198
06		112380 X	45149	-0-	-67231	-0-	1152 10029 9	1	33968	3	Y	9117	9141	0	174
07		116126 X	44100	-0-	-72026	-0-	1190 9012 9	1	33898	3	Y	8193	8250	0	117

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD	
BRIGHAM OPERATING, LLC			//CONT.// 092825									
RALPHIE 7 UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 294846		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	47189 -0-	47189	105296	1037 1	12313 9	33839 3	Y	11194	11015 0		302
03	0	53533 -0-	53533	158829	1190 1	15378 9	36965 3	Y	13980	14120 0		162
04	209582 X	50753 -0-	-158829	-0-	1152 1	11963 9	37638 3	Y	10875	10950 0		87
05	60326 X	48054 -0-	-12272	-0-	1190 1	11080 9	35784 3	Y	10073	10037 0		123
06	58380 X	37024 -0-	-21356	-0-	1152 1	9061 9	26811 3	Y	8237	8258 0		102
07	60326 X	35664 -0-	-24662	-0-	1190 1	8029 9	26445 3	Y	7299	7350 0		51

RALPHIE 7 UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 294848		COMPL. DATE 01/04/2023				TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716	
02	0	48732 -0-	48732	111258	1037 1	13506 9	34189 3	Y	12278	12082 0		336
03	0	54486 -0-	54486	165744	1190 1	16261 9	37035 3	Y	14783	14931 0		188
04	222627 X	56883 -0-	-165744	-0-	1152 1	14119 9	41612 3	Y	12835	12924 0		99
05	71362 X	48808 -0-	-22554	-0-	1190 1	11630 9	35988 3	Y	10573	10535 0		137
06	69060 X	38956 -0-	-30104	-0-	1152 1	9909 9	27895 3	Y	9008	9031 0		114
07	71362 X	38303 -0-	-33059	-0-	1190 1	8898 9	28215 3	Y	8089	8145 0		58

LAKEWOOD ENERGY LLC			100119		RRCID -> 293758		COMPL. DATE 09/26/2022				TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061	
STATE WHITE ROCK			WELL #: 5H									
*09	SHUT IN	4131 -0-	4131	4131	3684 2	12062 9	447 4	N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	193277 -0-	193277	197408	180113 2	15840 9	1102 4	N	10965	10650 1		315
*11	SHUT IN	232852 -0-	232852	430260	214471 2	16292 9	2541 4	N	14400	13902 1		813
*12	SHUT IN	244212 -0-	244212	674472	218270 2	220861 2	9650 4	N	14811	14865 1		759
*01	SHUT IN	242310 -0-	242310	916782	15838 9	21375 9	5611 4	N	14398	14183 1		974
02	SHUT IN	239496 -0-	239496	1156278	218385 3	19828 9	1283 4	Y	18025	18392 1		519
03	1422974 X	266696 -0-	-1156278	-0-	245009 3	21375 9	312 4	Y	19432	19397 1		554
04	238050 X	165444 -0-	-72606	-0-	156472 3	8664 9	308 4	Y	7876	7259 1		1171
05	245985 X	NO RPT -0-	-245985	-0-				Y	NO RPT			1171
06	238050 X	NO RPT -0-	-238050	-0-				Y	NO RPT			1171
07	245985 X	NO RPT -0-	-245985	-0-				Y	NO RPT			1171

CONTANGO RESOURCES, LLC			100222		RRCID -> 205027		COMPL. DATE 05/01/2004				TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778	
RAINBOW STATE			WELL #: 1									
02	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852							
GELTEMEYER 61		WELL #:		1	RRCID ->	266022	COMPL. DATE	02/03/2013	TOTAL DEPTH	11286	PERF.10084 - 11010
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						510
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						510
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						510
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						510
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						510
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1737 2	13 9			12	522

OATMAN C18-27		WELL #:		1H	RRCID ->	266259	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	10032	PERF.10195 - 14487	
*01	157 X	-0-	-0-	-157	-0-				N	84	3 1	729
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		731
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		731
04	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636 2			N	-0-	185 1	546
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191	354 1	383
06	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3780 2	272 9		N	247	510 1	120
07	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3567 2	267 9		N	243	184 1	179

ROLWING 23		WELL #:		1H	RRCID ->	266657	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	10039	PERF.10200 - 14579	
02	840 N	338	-0-	-502	-0-	316 2	22 9		N	20		180
03	558 N	473	-0-	-85	-0-	438 2	35 9		N	32		212
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		212
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		212
06	450 N	4	-0-	-446	-0-	4 2			N	-0-		212
*07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 2	2 9		N	2		214

OATMAN C18-25		WELL #:		1H	RRCID ->	267806	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	10926	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		2H	RRCID ->	267821	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	10937	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OATMAN C18-25		WELL #:		3H	RRCID ->	267945	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	10972	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	5405	-0-	-139	-0-	5309 2	96 9	N	87	181 1			201
03	6045 X	5392	-0-	-653	-0-	5304 2	88 9	N	80	163 1			118
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5618 2	86 9	N	78				196
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-			N	77				273
06	5790 X	5074	-0-	-716	-0-	4999 2	75 9	N	68	188 1			153
07	5983 X	5104	-0-	-879	-0-	5014 2	90 9	N	82				235
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241													
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	13	3 1			349
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				354
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				357
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1113 2	221 9	N	201				558
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				558
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	190 1			375
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	367 2	61 9	N	55	184 1			246
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417													
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	3 1			245
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				245
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				245
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				245
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				245
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				245
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				245
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300													
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				203
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				203
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-	3 1	90 7		110
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				110
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1			109
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523													
*01	11911 X	7383	-0-	-4528	-0-	6944 2	439 9	N	399	554 1			159
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	2841 2	377 9	N	343	373 1			129
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3151 2	261 9	N	237	183 1			183
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3356 2	426 9	N	387	363 1			207
05	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3631 2	345 9	N	314	185 1			336
06	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3507 2	435 9	N	395	535 1			196
07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	2762 2	356 9	N	324	282 1			238
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892													
02	504 N	192	-0-	-312	-0-	192 2		N	-0-				107
03	124 N	81	-0-	-43	-0-	74 2	7 9	N	6				113
04	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2733 2	103 9	N	94				207
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1033 2	66 9	N	60				267
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				267
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	433 2	133 9	N	121	185 1			203

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
OATMAN C19-4A		WELL #:	2H	RRCID ->	268921	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	10131	PERF.10058	- 14977			
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	
*01	22105 X	15073	-0-	-7032	-0-	14730	2	343	9	Y	312	350	1	245
02	DLQ G-10	6552	-0-	6552	6552	6226	2	326	9	Y	296	159	1	382
03	DLQ G-10	8879	-0-	8879	15431	8463	2	416	9	Y	378	543	1	217
04	21616 X	6185	-0-	-15431	-0-	5823	2	362	9	Y	329	297	1	249
05	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	7130	2	556	9	Y	505	217	1	537
06	14580 X	8229	-0-	-6351	-0-	7757	2	472	9	Y	429	714	1	252
07	8866 X	4547	-0-	-4319	-0-	4253	2	294	9	Y	267	324	1	195

OATMAN C19-4A		WELL #:	3H	RRCID ->	268988	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	10583	PERF.10600	- 15454			
*01	3723 X	1296	-0-	-2427	-0-	1219	2	77	9	Y	70	131	1	55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33	1	22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16	1	6
04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	4622	2	563	9	Y	512	136	1	382
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	-0-	-0-	Y	-0-	338	1	44
06	1260 X	210	-0-	-1050	-0-	208	2	2	9	Y	2	39	1	7
07	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2040	2	383	9	Y	348	106	1	249

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #:	1H	RRCID ->	270063	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	10933	PERF.12991	- 15558			
*01	10861 X	5748	-0-	-5113	-0-	5725	2	23	9	N	21	3	1	210
02	4144 X	2812	-0-	-1332	-0-	2810	2	2	9	N	2	-0-	-0-	212
03	4588 X	3748	-0-	-840	-0-	3748	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	212
04	4440 X	2985	-0-	-1455	-0-	2962	2	23	9	N	21	-0-	-0-	233
05	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	233
06	4440 X	1065	-0-	-3375	-0-	1065	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	233
*07	3751 X	1007	-0-	-2744	-0-	1007	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	233

OATMAN C19-4A		WELL #:	4H	RRCID ->	270170	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.11012	- 15662			
*01	18195 X	13802	-0-	-4393	-0-	13442	2	360	9	Y	327	270	1	257
02	DLQ G-10	35	-0-	35	35	33	2	2	9	Y	2	167	1	92
03	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2591	2314	2	242	9	Y	220	183	1	129
04	2599 X	8	-0-	-2591	-0-	2	2	6	9	Y	5	123	1	11
05	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	8208	2	275	9	Y	250	4	1	257
06	11790 X	5377	-0-	-6413	-0-	5139	2	238	9	Y	216	343	1	130
07	2542 X	18	-0-	-2524	-0-	12	2	6	9	Y	5	124	1	11

DONALDSON 4-54		WELL #:	1H	RRCID ->	270250	COMPL. DATE	01/19/2013	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10924	- 15129			
*01	18288 X	9362	-0-	-8926	-0-	854	1	8306	2	N	184	176	0	4 1 233
						202	9							
02	8288 X	7982	-0-	-306	-0-	776	1	7042	2	N	149	184	0	1 1 197
						164	9							
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	868	1	10355	2	N	229	247	0	1 1 178
						252	9							
04	11115 X	11115	-0-	-0-	-0-	837	1	10005	2	N	175	99	0	254
						80	4	193	9					
05	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	868	1	10925	2	N	191	177	0	1 1 267
						210	9							
06	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	840	1	10531	2	N	197	199	0	265
						72	4	217	9					
07	10943 X	9017	-0-	-1926	-0-	726	1	7972	2	N	147	129	0	283
						157	4	162	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852												
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

*01		2773 X	1518	-0-	-1255	-0-	1026	2	492	9	N	880
02		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	946	2	211	9	N	521
03		1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	951	2	184	9	N	152
04		595 X	595	-0-	-0-	-0-	537	2	58	9	N	205
05		973 X	973	-0-	-0-	-0-	892	2	81	9	N	279
06		562 X	562	-0-	-0-	-0-	495	2	67	9	N	340
07		410 X	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	N	344

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508												
*01		7112 X	3601	-0-	-3511	-0-	3378	2	223	9	N	876
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3105	2	112	9	N	234
03		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2938	2	116	9	N	339
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3204	2	210	9	N	530
05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3285	2	273	9	N	401
06		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2779	2	232	9	N	246
07		1178 X	781	-0-	-397	-0-	725	2	56	9	N	297

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269												
*01		2945 X	1032	-0-	-1913	-0-	865	1	167	9	N	564
02		2240 X	916	-0-	-1324	-0-	757	1	25	2	N	686
							134	9				
03		2449 X	1125	-0-	-1324	-0-	863	1	38	2	N	519
							12	4	212	9		
04		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	819	1	2245	2	N	662
							124	4	157	9		
05		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	868	1	1984	2	N	612
							115	4	150	9		
06		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	821	1	1138	2	N	629
							205	9				
07		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	840	1	2280	2	N	705
							84	9				

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836												
*01		69015 X	45725	-0-	-23290	-0-	45266	2	459	9	N	292
02		20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	20422	2	408	9	N	332
03		19812 X	19812	-0-	-0-	-0-	19287	2	525	9	N	463
04		22012 X	22012	-0-	-0-	-0-	21703	2	309	9	N	193
05		22750 X	22750	-0-	-0-	-0-	22361	2	389	9	N	361
06		22175 X	22175	-0-	-0-	-0-	21805	2	370	9	N	159
07		22822 X	22822	-0-	-0-	-0-	22478	2	344	9	N	287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	1054 X	126	-0-	-928	-0-	126	2			N	-0-	13	1			62
*11	1080 X	997	-0-	-83	-0-	808	2	189	9	N	172					234
12	1116 X	218	-0-	-898	-0-	211	2	7	9	N	6	175	1	1	8	64
*01	1116 X	375	-0-	-741	-0-	362	2	13	9	N	12	3	1			73
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1141	2	35	9	N	32					105
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	129	2	86	9	N	78					183
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	10	2	19	9	N	17	186	1			14
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					14
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	7	2	209	9	N	190					204
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	2	22	9	N	20					224

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCAFFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

*01	33889 X	23471	-0-	-10418	-0-	868	1	22210	2	N	357	269	0	4	1	327
						393	9									
02	14616 X	12584	-0-	-2032	-0-	781	1	11302	2	N	455	577	0	1	1	204
						501	9									
03	15903 X	14403	-0-	-1500	-0-	868	1	13018	2	N	470	466	0	1	1	207
						517	9									
04	13560 X	12606	-0-	-954	-0-	837	1	10501	2	N	448	400	0			255
						775	4	493	9							
05	16182 X	13851	-0-	-2331	-0-	868	1	12471	2	N	465	517	0	1	1	202
						512	9									
06	15660 X	12699	-0-	-2961	-0-	834	1	11216	2	N	427	395	0			234
						179	4	470	9							
07	14415 X	12802	-0-	-1613	-0-	756	1	11599	2	N	406	496	0			144
						447	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

*01	89048 X	59018	-0-	-30030	-0-	870	1	54866	2	N	2984	2853	0	4	1	828
						3282	9									
02	30184 X	27392	-0-	-2792	-0-	775	1	24345	2	N	2065	2256	0	1	1	636
						2272	9									
03	31651 X	31018	-0-	-633	-0-	870	1	27254	2	N	2631	2701	0	1	1	565
						2894	9									
04	30083 X	30083	-0-	-0-	-0-	842	1	26509	2	N	2484	2518	0			531
						2732	9									
05	37200 X	31063	-0-	-6137	-0-	785	1	27516	2	N	2511	2634	0	1	1	407
						2762	9									
06	36000 X	18037	-0-	-17963	-0-	494	1	15897	2	N	1496	1624	0			279
						1646	9									
07	31031 X	30570	-0-	-461	-0-	534	1	27052	2	N	2609	2570	0			318
						114	4	2870	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
EADY A 4 59-60		WELL #:		1H	RRCID -> 284041	COMPL. DATE 06/18/2018	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10574	- 17617				
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	EOM BALANCE
*01	73101 X	47385	-0-	-25716	-0-	868 1	45515 2	N	911	1260 0	4 1	298	
02	25284 X	22429	-0-	-2855	-0-	1002 9	781 1	20500 2	N	1044	956 0	1 1	385
03	27993 X	24150	-0-	-3843	-0-	1148 9	868 1	22061 2	N	1110	1227 0	1 1	267
04	25500 X	23064	-0-	-2436	-0-	1221 9	715 1	21196 2	N	1048	911 0		404
05	36487 X	23305	-0-	-13182	-0-	1153 9	796 1	21241 2	N	1153	1275 0	1 1	281
06	35310 X	16030	-0-	-19280	-0-	1268 9	768 1	13697 2	N	478	537 0		222
07	24831 X	393	-0-	-24438	-0-	1039 4	336 1	526 9	N	12			234
						13 9		44 2					
EADY B 4 59-60		WELL #:		2H	RRCID -> 284042	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10664	- 17299				
*01	38318 X	24461	-0-	-13857	-0-	868 1	22621 2	N	884	1249 0	3 1	344	
02	13524 X	12022	-0-	-1502	-0-	972 9	784 1	10279 2	N	872	771 0		445
03	14973 X	13202	-0-	-1771	-0-	959 9	868 1	10931 2	N	1275	1112 0		608
04	13410 X	12504	-0-	-906	-0-	1403 9	840 1	10615 2	N	954	1082 0		480
05	21204 X	13685	-0-	-7519	-0-	1049 9	868 1	11502 2	N	1195	1155 0	1 1	519
06	20520 X	10751	-0-	-9769	-0-	1315 9	840 1	8307 2	N	1164	1184 0		499
07	18131 X	18131	-0-	-0-	-0-	324 4	581 1	1280 9	N	1147	1289 0		357
						1262 9		16288 2					
SAMURAI 4-49 50		WELL #: U 42H			RRCID -> 284250	COMPL. DATE 07/03/2018	TOTAL DEPTH 10612	PERF.10740	- 20149				
*01	97864 X	63658	-0-	-34206	-0-	853 1	60642 2	N	1966	2105 0	5 1	341	
02	35448 X	29159	-0-	-6289	-0-	2163 9	777 1	26537 2	N	1677	1514 0	1 1	503
03	39246 X	32666	-0-	-6580	-0-	1845 9	870 1	29546 2	N	2045	2279 0	1 1	268
04	37980 X	31248	-0-	-6732	-0-	2250 9	842 1	28370 2	N	1851	1562 0		557
05	43741 X	31616	-0-	-12125	-0-	2036 9	870 1	28632 2	N	1922	2081 0	1 1	397
06	42330 X	31091	-0-	-11239	-0-	2114 9	819 1	28049 2	N	1799	1832 0		364
07	32674 X	32614	-0-	-60	-0-	244 4	562 1	1979 9	N	2052	2061 0		355
						2257 9		29795 2					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852													
BIG HOUSE A 4 57-60		WELL #:		1H	RRCID ->	284397	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10688	- 17731		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
*01	63432 X	40549	-0-	-22883	-0-	1016	1	36851	2	N	2438	2396	0	4 1	515
						2682	9								
02	21896 X	20073	-0-	-1823	-0-	939	1	16804	2	N	2118	2182	0		451
						2330	9								
03	24242 X	21110	-0-	-3132	-0-	1061	1	17625	2	N	2204	2317	0		338
						2424	9								
04	22140 X	20506	-0-	-1634	-0-	1016	1	17191	2	N	2090	1878	0		550
						2299	9								
05	24242 X	18824	-0-	-5418	-0-	1061	1	15506	2	N	2052	2194	0	1 1	407
						2257	9								
06	23460 X	17640	-0-	-5820	-0-	1027	1	14193	2	N	2200	2211	0		396
						2420	9								
07	22227 X	16842	-0-	-5385	-0-	513	1	14108	2	N	2019	2025	0		390
						2221	9								

BIG HOUSE B 4 57-60		WELL #:		2H	RRCID ->	284405	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10737	- 17780		
*01	74587 X	47526	-0-	-27061	-0-	1212	1	43985	2	N	2117	2243	0	4 1	351
						2329	9								
02	26348 X	23033	-0-	-3315	-0-	1114	1	19954	2	N	1786	1654	0	1 1	482
						1965	9								
03	29171 X	24073	-0-	-5098	-0-	1260	1	20929	2	N	1713	1691	0	1 1	503
						1884	9								
04	28230 X	23583	-0-	-4647	-0-	1215	1	20557	2	N	1646	1634	0		515
						1811	9								
05	29171 X	21501	-0-	-7670	-0-	1260	1	18414	2	N	1661	1792	0	1 1	383
						1827	9								
06	28230 X	19813	-0-	-8417	-0-	1219	1	16854	2	N	1582	1590	0		375
						1740	9								
07	25513 X	18948	-0-	-6565	-0-	610	1	16754	2	N	1440	1527	0		288
						1584	9								

POP 4-59 60		WELL #:		1H	RRCID ->	284518	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	10339	PERF.	11148	- 17874		
*01	148448 X	99231	-0-	-49217	-0-	97780	2	1451	9	N	1319	1629	0	4 1	562
02	45293 X	45293	-0-	-0-	-0-	44019	2	1274	9	N	1158	1122	0	1 1	597
03	48340 X	48340	-0-	-0-	-0-	46926	2	1414	9	N	1285	1398	0	1 1	483
04	45949 X	45949	-0-	-0-	-0-	44629	2	1320	9	N	1200	1056	0		627
05	47124 X	47124	-0-	-0-	-0-	45859	2	1265	9	N	1150	1043	0	1 1	733
06	46308 X	46308	-0-	-0-	-0-	44816	2	1492	9	N	1356	1458	0		631
07	46737 X	46737	-0-	-0-	-0-	45834	2	903	9	N	821	1090	0		362

TIN STAR A		WELL #:		L 33H	RRCID ->	284618	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	10621	- 19778		
*01	81017 X	52744	-0-	-28273	-0-	868	1	48638	2	N	2944	3006	0	4 1	393
						3238	9								
02	23428 X	23428	-0-	-0-	-0-	740	1	20027	2	N	2419	2029	0	1 1	782
						2661	9								
03	27739 X	27739	-0-	-0-	-0-	863	1	23558	2	N	3016	3331	0	1 1	466
						3318	9								
04	26362 X	26362	-0-	-0-	-0-	840	1	22447	2	N	2795	2699	0		562
						3075	9								
05	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	862	1	23892	2	N	2781	2934	0	1 1	408
						3059	9								
06	26889 X	26889	-0-	-0-	-0-	840	1	22909	2	N	2614	2622	0		400
						265	4	2875	9						
07	25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	712	1	21719	2	N	2665	2760	0		305
						344	4	2932	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
*01	48666 X	31241	-0-	-17425	-0-	868	1	28522	2	N	1683	1720	0	4 1 317
						1851	9							
02	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	760	1	14233	2	N	1169	992	0	1 1 493
						1286	9							
03	16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	868	1	13778	2	N	1607	1619	0	1 1 480
						1768	9							
04	15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	840	1	13110	2	N	1463	1384	0	559
						1609	9							
05	16007 X	16007	-0-	-0-	-0-	862	1	13481	2	N	1513	1632	0	1 1 439
						1664	9							
06	15698 X	15698	-0-	-0-	-0-	840	1	13380	2	N	1344	1344	0	439
						1478	9							
07	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	756	1	13900	2	N	1447	1503	0	383
						1592	9							

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478														
*01	27622 X	16579	-0-	-11043	-0-	14578	2	2001	9	N	1819	2048	0	4 1 299
02	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	9905	2	2629	9	N	2390	2328	0	1 1 360
03	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	10067	2	2265	9	N	2059	2007	0	1 1 411
04	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	8170	2	625	4	N	1977	1907	0	481
						2175	9							
05	15779 X	9191	-0-	-6588	-0-	7320	2	1871	9	N	1701	1883	0	1 1 298
06	15270 X	11186	-0-	-4084	-0-	8926	2	148	4	N	1920	1898	0	320
						2112	9							
07	13888 X	11357	-0-	-2531	-0-	9253	2	2104	9	N	1913	1929	0	304

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129														
*01	85481 X	55992	-0-	-29489	-0-	866	1	52474	2	N	2411	2228	0	4 1 643
						2652	9							
02	29008 X	27160	-0-	-1848	-0-	775	1	24012	2	N	2157	2334	0	1 1 465
						2373	9							
03	32116 X	28750	-0-	-3366	-0-	863	1	25333	2	N	2322	2341	0	1 1 445
						2554	9							
04	31080 X	27855	-0-	-3225	-0-	842	1	24335	2	N	2408	2307	0	546
						29	4	2649	9					
05	36456 X	29280	-0-	-7176	-0-	828	1	25959	2	N	2266	2447	0	1 1 364
						2493	9							
06	35280 X	27154	-0-	-8126	-0-	734	1	23855	2	N	2041	2063	0	342
						320	4	2245	9					
07	30070 X	28205	-0-	-1865	-0-	543	1	25071	2	N	2272	2289	0	325
						92	4	2499	9					

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719														
*01	44339 X	22683	-0-	-21656	-0-	1371	1	18599	2	N	2466	2524	0	5 1 372
						2713	9							
02	21304 X	21304	-0-	-0-	-0-	1243	1	17500	2	N	2328	2067	0	1 1 632
						2561	9							
03	21483 X	20841	-0-	-642	-0-	1210	1	16996	2	N	2395	2665	0	1 1 361
						2635	9							
04	20790 X	20558	-0-	-232	-0-	1331	1	16620	2	N	2370	2170	0	561
						2607	9							
05	21760 X	21760	-0-	-0-	-0-	1367	1	17997	2	N	2178	2287	0	1 1 451
						2396	9							
06	22274 X	22274	-0-	-0-	-0-	1331	1	18411	2	N	2302	2341	0	412
						2532	9							
07	21483 X	20420	-0-	-1063	-0-	832	1	16813	2	N	2285	2449	0	248
						261	4	2514	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
NINJA 4-50 49		WELL #:		4H	RRCID ->	285119	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	11072	PERF.11204	- 20604	
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	EOM BALANCE
*01	61556 X	38143	-0-	-23413	-0-	847 1	34658 2	N	2398	2539 0	5 1	395	
						2638 9							
02	23688 X	19879	-0-	-3809	-0-	771 1	16910 2	N	1998	1981 0	2 1	410	
						2198 9							
03	24397 X	21085	-0-	-3312	-0-	870 1	17721 2	N	2267	2304 0	2 1	371	
						2494 9							
04	22650 X	20378	-0-	-2272	-0-	840 1	17137 2	N	2179	2007 0		543	
						4 4							
05	31217 X	21818	-0-	-9399	-0-	867 1	18531 2	N	2200	2364 0	1 1	378	
						2420 9							
06	30210 X	22022	-0-	-8188	-0-	842 1	18563 2	N	2145	2125 0		398	
						257 4							
07	22010 X	21669	-0-	-341	-0-	562 1	18847 2	N	1992	2065 0		325	
						69 4							

NINJA 4-50 49		WELL #:		2H	RRCID ->	285225	COMPL. DATE	02/11/2019	TOTAL DEPTH	10703	PERF.10751	- 20917	
*01	31247 X	15549	-0-	-15698	-0-	951 1	12898 2	N	1545	1498 0	4 1	786	
						1700 9							
02	15624 X	14389	-0-	-1235	-0-	854 1	12026 2	N	1372	1318 0	1 1	839	
						1509 9							
03	17298 X	14322	-0-	-2976	-0-	859 1	12069 2	N	1267	1700 0	1 1	405	
						1394 9							
04	16740 X	13807	-0-	-2933	-0-	915 1	11422 2	N	1336	1251 0		490	
						1470 9							
05	15686 X	14844	-0-	-842	-0-	939 1	12368 2	N	1397	1494 0	1 1	392	
						1537 9							
06	16437 X	16437	-0-	-0-	-0-	915 1	12652 2	N	1430	1366 0		456	
						1297 4							
07	15934 X	14583	-0-	-1351	-0-	572 1	11555 2	N	1361	1534 0		283	
						959 4							

BIG HOUSE E		WELL #:		B 03HR	RRCID ->	285381	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	10817	PERF.11075	- 18323	
*01	36452 X	23795	-0-	-12657	-0-	519 1	21321 2	N	1777	1744 0	4 1	441	
						1955 9							
02	13888 X	12234	-0-	-1654	-0-	472 1	9981 2	N	1619	1648 0	1 1	411	
						1781 9							
03	14849 X	12705	-0-	-2144	-0-	505 1	10339 2	N	1692	1768 0	1 1	334	
						1861 9							
04	14310 X	13566	-0-	-744	-0-	490 1	10936 2	N	1945	1577 0		702	
						2140 9							
05	16802 X	13425	-0-	-3377	-0-	509 1	11316 2	N	1453	1841 0	1 1	313	
						2 4							
06	16260 X	12376	-0-	-3884	-0-	483 1	10053 2	N	1374	1313 0		374	
						329 4							
07	13547 X	12500	-0-	-1047	-0-	320 1	10315 2	N	1255	1406 0		223	
						484 4							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852											
EADY C 4 59-60		WELL #: U 16H		RRCID ->	286226	COMPL. DATE	02/14/2019	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10623	- 17627	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*01	52342 X	32821	-0-	-19521	-0-	865 1	30848 2	Y	1007	1144 0	3 1	259	
						1108 9							
02	DLQ G-10	15346	-0-	15346	15346	778 1	13472 2	Y	996	1054 0		201	
						1096 9							
03	DLQ G-10	19079	-0-	19079	34425	868 1	16968 2	Y	1130	1106 0		225	
						1243 9							
04	52383 X	17958	-0-	-34425	-0-	826 1	16011 2	Y	1019	941 0		303	
						1121 9							
05	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	868 1	17303 2	Y	1138	1205 0		236	
						1252 9							
06	29850 X	18621	-0-	-11229	-0-	840 1	16716 2	Y	968	1008 0		196	
						1065 9							
07	19065 X	18166	-0-	-899	-0-	593 1	16574 2	Y	908	901 0		203	
						999 9							
EADY D 4 59-60		WELL #: U 09H		RRCID ->	286227	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10585	- 17565	
*01	69987 X	43957	-0-	-26030	-0-	860 1	40915 2	Y	1984	2212 0	3 1	506	
						2182 9							
02	DLQ G-10	20726	-0-	20726	20726	784 1	17755 2	Y	1988	2099 0		395	
						2187 9							
03	DLQ G-10	24759	-0-	24759	45485	868 1	21405 2	Y	2260	2211 0		444	
						2486 9							
04	66394 X	20909	-0-	-45485	-0-	835 1	18002 2	Y	1884	1773 0		555	
						2072 9							
05	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	868 1	20596 2	Y	2318	2398 0		475	
						2550 9							
06	37140 X	22425	-0-	-14715	-0-	840 1	19572 2	Y	1830	1940 0		365	
						2013 9							
07	24769 X	21910	-0-	-2859	-0-	616 1	19008 2	Y	2078	1986 0		457	
						2286 9							
MOSES MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286519	COMPL. DATE	07/11/2018	TOTAL DEPTH	10594	PERF.	10843	- 19530	
02	DLQ G-10	5404	-0-	5404	5404	685 1	75 2	Y	4222	4172 0		145	
						4644 9							
03	DLQ G-10	7801	-0-	7801	13205	780 1	969 2	Y	5502	5428 0	78 8	141	
						6052 9							
04	17622 X	4417	-0-	-13205	-0-	461 1	98 2	Y	3507	3542 0	26 8	80	
						3858 9							
05	26385 X	26385	-0-	-0-	-0-	18960 2	7425 9	Y	6750	6664 0		166	
06	28990 X	28990	-0-	-0-	-0-	21904 2	7086 9	Y	6442	6433 0		175	
07	29145 X	29145	-0-	-0-	-0-	22278 2	6867 9	Y	6243	6207 0	4 8	207	
GOLIATH MIPA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	286521	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	11302	- 23442	
02	DLQ G-10	12589	-0-	12589	12589	555 1	7971 2	Y	3694	3632 0	44 8	39	
						4063 9							
03	DLQ G-10	16071	-0-	16071	28660	620 1	10807 2	Y	4222	4182 0	38 8	41	
						4644 9							
04	38308 X	9648	-0-	-28660	-0-	380 1	6531 2	Y	2488	2503 0		26	
						2737 9							
05	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	1064 1	983 2	Y	366	387 0		5	
						403 9							
06	15540 X	9665	-0-	-5875	-0-	1443 1	6031 2	Y	1992	1960 0		37	
						2191 9							
07	25806 X	25806	-0-	-0-	-0-	1858 1	18371 2	Y	5070	5067 0	8 8	32	
						5577 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																
WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
*01	87275 X	56190	-0-	-31085	-0-	54508	2	1682	9	N	1529	1897	0	5	1	303
02	31444 X	25248	-0-	-6196	-0-	23296	2	300	4	N	1502	1223	0	2	1	580
						1652	9									
03	33635 X	30850	-0-	-2785	-0-	28464	2	2386	9	N	2169	2295	0	2	1	452
04	32550 X	28511	-0-	-4039	-0-	26464	2	79	4	N	1789	1856	0			385
						1968	9									
05	39494 X	28419	-0-	-11075	-0-	26202	2	149	4	N	1880	1779	0	1	1	485
						2068	9									
06	38220 X	27255	-0-	-10965	-0-	22632	2	2905	4	N	1562	1738	0			309
						1718	9									
07	30845 X	25543	-0-	-5302	-0-	22340	2	1417	4	N	1624	1649	0			284
						1786	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 14655																
*01	14446 X	3583	-0-	-10863	-0-	862	1	911	2	N	182	48	0	5	1	313
						1610	4	200	9							
02	2016 X	872	-0-	-1144	-0-	774	1	98	2	N	-0-	1	1			312
03	2232 X	861	-0-	-1371	-0-	784	1	77	2	N	-0-					312
04	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11389	2	585	9	N	532					844
05	3565 X	19	-0-	-3546	-0-	19	2			N	-0-	2	1			842
06	3450 X	17	-0-	-3433	-0-	10	2	7	9	N	6					848
07	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					848

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705																
*01	91889 X	59722	-0-	-32167	-0-	865	1	55968	2	N	2626	2879	0	5	1	310
						2889	9									
02	29174 X	29174	-0-	-0-	-0-	784	1	25542	2	N	2589	2063	0	1	1	835
						2848	9									
03	32126 X	32126	-0-	-0-	-0-	868	1	28083	2	N	2886	3244	0	1	1	476
						3175	9									
04	37678 X	37678	-0-	-0-	-0-	840	1	29991	2	N	3144	2977	0			643
						3389	4	3458	9							
05	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	868	1	38166	2	N	3275	3414	0	1	1	503
						3603	9									
06	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	827	1	34379	2	N	3041	2999	0			545
						1251	4	3345	9							
07	39943 X	39943	-0-	-0-	-0-	756	1	35496	2	N	3006	3196	0			355
						384	4	3307	9							

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976																
*01	27797 X	16777	-0-	-11020	-0-	15168	2	1609	9	N	1463	1550	0	4	1	381
02	10248 X	9068	-0-	-1180	-0-	7266	2	80	4	N	1565	1525	0	1	1	420
						1722	9									
03	11346 X	9537	-0-	-1809	-0-	7795	2	1742	9	N	1584	1428	0	1	1	575
04	10980 X	8298	-0-	-2682	-0-	6569	2	345	4	N	1258	1414	0			419
						1384	9									
05	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	1639	1739	0	1	1	318
06	11370 X	10309	-0-	-1061	-0-	1123	1	7216	2	N	1443	1382	0			379
						383	4	1587	9							
07	10044 X	9457	-0-	-587	-0-	1011	1	6889	2	N	1307	1363	0			323
						119	4	1438	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	45920 X	45920	-0-	-0-	-0-	42952	2 1003 4	N	1786	1814 0	44 8	436			
03	60404 X	60404	-0-	-0-	-0-	57955	2 2449 9	N	2226	2122 0	112 8	428			
04	58019 X	58019	-0-	-0-	-0-	55092	2 652 4	N	2068	1773 0	67 8	656			
05	58101 X	58101	-0-	-0-	-0-	56010	2 2091 9	N	1901	2026 0	78 8	453			
06	53820 X	53410	-0-	-410	-0-	50129	2 1080 4	N	2001	1658 0	165 8	631			
07	55614 X	54099	-0-	-1515	-0-	49725	2 2317 4	N	1870	1727 0	38 8	736			

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276															
*01	19809 X	19744	-0-	-65	-0-	1014	1 16478 2	Y	2047	2013 0	4 8	367			
*02	18088 X	16789	-0-	-1299	-0-	2252	9 908 1	Y	1512	1492 0	1 8	386			
03	20026 X	18850	-0-	-1176	-0-	1663	9 998 1	Y	1874	1876 0	1 1	383			
04	19380 X	16941	-0-	-2439	-0-	2061	9 937 1	Y	1497	1436 0		444			
05	27156 X	18702	-0-	-8454	-0-	49	4 931 1	Y	1823	1889 0	1 1	377			
06	26280 X	17085	-0-	-9195	-0-	2005	9 945 1	Y	1594	1597 0		374			
07	18848 X	16020	-0-	-2828	-0-	500	4 533 1	Y	1344	1517 0		201			

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176															
*01	30318 X	25243	-0-	-5075	-0-	1271	1 20662 2	Y	3009	3049 0	4 8	537			
*02	24808 X	22325	-0-	-2483	-0-	3310	9 1164 1	Y	2662	2523 0	1 8	675			
03	27466 X	24192	-0-	-3274	-0-	2928	9 1241 1	Y	3012	3074 0	1 1	612			
04	25470 X	22036	-0-	-3434	-0-	3313	9 1185 1	Y	2452	2341 0		723			
05	37355 X	24078	-0-	-13277	-0-	61	4 1160 1	Y	2977	3086 0	1 1	613			
06	36150 X	22170	-0-	-13980	-0-	1189	1 1189 1	Y	2621	2623 0		611			
07	24707 X	21530	-0-	-3177	-0-	629	4 694 1	Y	2339	2604 0		346			

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607															
02	17388 X	17312	-0-	-76	-0-	550	1 15730 2	N	938	930 0		240			
03	19251 X	19039	-0-	-212	-0-	1032	9 618 1	N	1019	1013 0	4 8	242			
04	18630 X	18381	-0-	-249	-0-	1121	9 984 1	N	974	933 0	5 8	278			
05	20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	1071	9 2767 1	N	951	989 0		240			
06	19893 X	19893	-0-	-0-	-0-	1046	9 2697 1	N	906	911 0	2 8	233			
07	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	997	9 2630 1	N	894	952 0	5 8	170			

983 9															

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ	G-10	37871	-0-	37871	37871	679 1	36660 2	Y	484	487 0			110
							532 9							
03	DLQ	G-10	41112	-0-	41112	78983	857 1	39563 2	Y	629	559 0	7 8		173
							692 9							
04	115833	X	36850	-0-	-78983	-0-	753 1	35459 2	Y	580	501 0	7 8		245
							638 9							
05	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	375 1	24922 2	Y	143	380 0			8
							99 4	157 9						
06	42510	X	31852	-0-	-10658	-0-	814 1	30565 2	Y	430	431 0	1 8		6
							473 9							
07	41943	X	27424	-0-	-14519	-0-	652 1	25306 2	Y	1193	1161 0	5 8		33
							154 4	1312 9						

ICEMAN 4-24 23		WELL #:		1H	RRCID ->	287155	COMPL. DATE	01/19/2017	TOTAL DEPTH	10121	PERF.	10845	-	17571
*01	69611	X	46197	-0-	-23414	-0-	44372 2	1825 9	N	1659	1769 0	4 1		345
02	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	19873 2	1773 9	N	1612	1555 0	1 1		401
03	24513	X	24513	-0-	-0-	-0-	22646 2	1867 9	N	1697	1734 0			364
04	22650	X	19692	-0-	-2958	-0-	17197 2	500 4	N	1814	1774 0			404
							1995 9							
05	32519	X	23843	-0-	-8676	-0-	21707 2	2136 9	N	1942	2031 0	1 1		314
06	31470	X	22685	-0-	-8785	-0-	20301 2	433 4	N	1774	1780 0			308
							1951 9							
07	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	25310 2	178 4	N	1625	1519 0			414
							1788 9							

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52		WELL #:		2H	RRCID ->	287157	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	10416	-	14975
*01	25273	X	16630	-0-	-8643	-0-	15080 2	1550 9	N	1409	1291 0	4 1		517
02	9772	X	9016	-0-	-756	-0-	7367 2	1649 9	N	1499	1635 0			381
03	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	9170 2	1788 9	N	1625	1680 0			326
04	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	8594 2	1548 9	N	1407	1289 0			444
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-	842 1	8822 2	N	1650	1809 0	1 1		284
06	13560	X	11353	-0-	-2207	-0-	1689 9			1535	1482 0			337
							758 1	8584 2	N	1421	1493 0			265
							66 4	1563 9						

WOLFMAN A 4 21-24		WELL #:		1H	RRCID ->	287158	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	10711	-	17269
*01	55105	X	36362	-0-	-18743	-0-	865 1	34050 2	N	1315	1384 0	4 1		293
							1447 9							
02	18620	X	16762	-0-	-1858	-0-	769 1	14686 2	N	1188	966 0	1 1		514
							1307 9							
03	19623	X	19110	-0-	-513	-0-	870 1	16674 2	N	1424	1513 0	1 1		424
							1566 9							
04	18150	X	17661	-0-	-489	-0-	742 1	15582 2	N	1215	1239 0			400
							1337 9							
05	21390	X	18534	-0-	-2856	-0-	870 1	16301 2	N	1239	1292 0	1 1		346
							1363 9							
06	20700	X	16864	-0-	-3836	-0-	818 1	14778 2	N	1153	1150 0			349
							1268 9							
07	19096	X	18134	-0-	-962	-0-	842 1	15992 2	N	1182	1160 0			371
							1300 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852																	
WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			

*01		105249 X	68521	-0-	-36728	-0-	870	1	65199	2	N	2229	2291	0	4	1	384
							2452	9									
02		33684 X	31083	-0-	-2601	-0-	783	1	28103	2	N	1997	1914	0	1	1	466
							2197	9									
03		36735 X	35191	-0-	-1544	-0-	867	1	31908	2	N	2196	2194	0	1	1	467
							2416	9									
04		35550 X	33067	-0-	-2483	-0-	842	1	29820	2	N	2186	2134	0			519
							2405	9									
05		41974 X	34359	-0-	-7615	-0-	869	1	31196	2	N	2085	2247	0	1	1	356
							2294	9									
06		40620 X	32684	-0-	-7936	-0-	835	1	29637	2	N	2011	1972	0			395
							2212	9									
07		35185 X	33670	-0-	-1515	-0-	842	1	30604	2	N	2022	2058	0			359
							2224	9									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295																	

02		50372 X	43574	-0-	-6798	-0-	336	1	38740	2	N	3935	3854	0	48	8	320
							169	4	4329	9							
03		55769 X	52347	-0-	-3422	-0-	372	1	47313	2	N	4238	4256	0	57	8	245
							4662	9									
04		53970 X	47732	-0-	-6238	-0-	360	1	43156	2	N	3790	3633	0	77	8	325
							47	4	4169	9							
05		55769 X	47068	-0-	-8701	-0-	372	1	43273	2	N	3112	3073	0	7	8	357
							3423	9									
06		53970 X	44384	-0-	-9586	-0-	360	1	40392	2	N	3302	3271	0	55	8	333
							3632	9									
07		52359 X	47081	-0-	-5278	-0-	336	1	42721	2	N	3658	3287	0	154	8	550
							4024	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416																	

*01		62164 X	40722	-0-	-21442	-0-	313	1	38280	2	N	1935	2128	0	4	1	382
							2129	9									
02		20524 X	19033	-0-	-1491	-0-	281	1	16850	2	N	1729	1705	0	1	1	405
							1902	9									
03		22072 X	20650	-0-	-1422	-0-	305	1	18232	2	N	1921	2032	0	1	1	293
							2113	9									
04		20910 X	20030	-0-	-880	-0-	295	1	17720	2	N	1759	1702	0			350
							80	4	1935	9							
05		25699 X	20646	-0-	-5053	-0-	305	1	18060	2	N	2074	2118	0	1	1	305
							2281	9									
06		24870 X	19674	-0-	-5196	-0-	295	1	17371	2	N	1725	1731	0			299
							110	4	1898	9							
07		21611 X	21611	-0-	-0-	-0-	217	1	19165	2	N	1780	1732	0			347
							271	4	1958	9							

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938																	

*01		93821 X	63025	-0-	-30796	-0-	868	1	60244	2	N	1739	1558	0	4	1	505
							1913	9									
02		30268 X	29300	-0-	-968	-0-	781	1	26591	2	N	1753	1729	0	1	1	528
							1928	9									
03		33511 X	31708	-0-	-1803	-0-	868	1	29100	2	N	1582	1613	0	1	1	496
							1740	9									
04		32430 X	30880	-0-	-1550	-0-	840	1	28286	2	N	1531	1424	0			603
							70	4	1684	9							
05		34441 X	31902	-0-	-2539	-0-	868	1	29282	2	N	1593	1838	0	1	1	357
							1752	9									
06		33330 X	29592	-0-	-3738	-0-	823	1	26704	2	N	1458	1408	0			407
							461	4	1604	9							
07		32426 X	30274	-0-	-2152	-0-	748	1	27797	2	N	1431	1442	0			396
							155	4	1574	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: 2H		RRCID -> 287955		COMPL. DATE 04/27/2016				TOTAL DEPTH 10253 PERF.10276 - 14655				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	42469 X	27623	-0-	-14846	-0-	856 1	1087 9	25680 2	N	988	853 0	4 1	456	
02	13074 X	13074	-0-	-0-	-0-	777 1	851 9	11446 2	N	774	655 0	1 1	574	
03	14906 X	14906	-0-	-0-	-0-	868 1	1393 9	12645 2	N	1266	1409 0	1 1	430	
04	15681 X	15681	-0-	-0-	-0-	838 1	272 4	12963 2	N	1462	1363 0		529	
05	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	847 1	160 4	10101 2	N	903	1290 0	1 1	141	
06	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	807 1	113 4	7499 2	N	770	553 0		358	
07	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	756 1	209 4	9335 2	N	884	1022 0		220	

OATMAN C-19 A		WELL #: T 05H		RRCID -> 287958		COMPL. DATE 10/16/2019				TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275				
*01	66913 X	44470	-0-	-22443	-0-	1138 1	829 9	42503 2	Y	754	709 0	5 1	180	
02	DLQ G-10	19431	-0-	19431	19431	989 1	673 9	17769 2	Y	612	627 0	1 1	164	
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	40597	1072 1	752 9	19342 2	Y	684	687 0	1 1	160	
04	62502 X	21905	-0-	-40597	-0-	1104 1	890 9	19911 2	Y	809	766 0		203	
05	21198 X	21198	-0-	-0-	-0-	1102 1	620 4	18620 2	Y	778	793 0	1 1	187	
06	43020 X	20467	-0-	-22553	-0-	1074 1	869 9	18524 2	Y	790	770 0		207	
07	21514 X	20133	-0-	-1381	-0-	1087 1	682 4	17682 2	Y	620	548 0		279	

RIFLEMAN C-19 A		WELL #: U 39H		RRCID -> 288041		COMPL. DATE 11/14/2019				TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905				
*01	78605 X	51548	-0-	-27057	-0-	49668 2	1779 9	1880 9	N	1709	2044 0	4 1	382	
02	24072 X	24072	-0-	-0-	-0-	22295 2	1462 9	1777 9	N	1615	1600 0	1 1	396	
03	26209 X	26209	-0-	-0-	-0-	24263 2	1779 9	1946 9	N	1769	1858 0	1 1	306	
04	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	22467 2	1779 9	91 4	N	1617	1546 0		377	
05	24773 X	24773	-0-	-0-	-0-	22989 2	1720 9	1784 9	N	1622	1750 0	1 1	248	
06	23801 X	23801	-0-	-0-	-0-	20917 2	1720 9	1164 4	N	1564	1578 0		234	
07	24640 X	24640	-0-	-0-	-0-	21687 2	1670 9	1283 4	N	1518	1465 0		287	

BIRDMAN A		WELL #: U 03H		RRCID -> 288177		COMPL. DATE 08/25/2019				TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000				
*01	120752 X	78065	-0-	-42687	-0-	75389 2	1730 9	946 4	N	1573	1582 0	4 1	295	
02	42224 X	36049	-0-	-6175	-0-	34247 2	1462 9	340 4	N	1329	1333 0	1 1	290	
03	44578 X	39526	-0-	-5052	-0-	37946 2	1462 9	1580 9	N	1436	1358 0	1 1	367	
04	42750 X	36899	-0-	-5851	-0-	35315 2	1462 9	1584 9	N	1440	1484 0		323	
05	54095 X	37187	-0-	-16908	-0-	35695 2	1462 9	1492 9	N	1356	1456 0	1 1	222	
06	52350 X	37652	-0-	-14698	-0-	36085 2	1533 9	34 4	N	1394	1397 0		219	
07	39897 X	37647	-0-	-2250	-0-	35287 2	1438 9	922 4	N	1307	1192 0		334	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01		3903 X	2750	-0-	-1153	-0-	666 1	1788 2		N	269	334 1		180
02		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1747 2	229 9		N	208			388
03		1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	870 2	281 9		N	255	353 1		290
04		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1079 2	259 9		N	235	185 1		340
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1196 2	253 9		N	230	185 1		385
06		2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	792 1	1838 2		N	210	295 1		300
							36 4	231 9						
07		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	842 1	2152 2		N	222	367 1		155
							124 4	244 9						
RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550														
02		18371 X	18371	-0-	-0-	-0-	1374 1	14755 2		N	2013	1943 0		370
							28 4	2214 9						
03		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	1540 1	18642 2		N	2349	2332 0	4 8	383
							2584 9							
04		24249 X	24249	-0-	-0-	-0-	1500 1	20143 2		N	2369	2316 0	26 8	410
							2606 9							
05		20850 X	20850	-0-	-0-	-0-	1505 1	17144 2		N	2001	2064 0	20 8	327
							2201 9							
06		22020 X	21882	-0-	-138	-0-	1500 1	18002 2		N	2164	2157 0	16 8	318
							2380 9							
07		22754 X	22229	-0-	-525	-0-	1550 1	18310 2		N	2111	2016 0	8 8	405
							47 4	2322 9						
WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132														
02		29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	25842 2	3242 9		N	2947	2884 0	46 8	244
03		31124 X	19057	-0-	-12067	-0-	16927 2	2130 9		N	1936	2019 0	27 8	134
04		30120 X	-0-	-0-	-30120	-0-				N	-0-			134
05		31124 X	154	-0-	-30970	-0-	111 2	43 9		N	39	4 8		169
06		30120 X	8917	-0-	-21203	-0-	7773 2	1144 9		N	1040	997 0	32 8	180
07		31124 X	14638	-0-	-16486	-0-	12382 2	39 4		N	2015	1878 0	95 8	222
							2217 9							
FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124														
02		23772 X	4562	-0-	-19210	-0-	536 1	3993 4		N	30	95 0	3 8	90
							33 9							
03		21049 X	826	-0-	-20223	-0-	575 1	251 4		N	-0-			90
04		17310 X	1608	-0-	-15702	-0-	594 1	969 4		N	41	33 8		98
							45 9							
05		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-				N	2			100
06		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			100
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				N	-0-			100

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		OATMAN C-19 A		WELL #: U 10H		RRCID -> 288303		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10503 - 16981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		71099 X	46578	-0-	-24521	-0-	1177	1	43968	2	Y	1303	1229	0	5 1	307
							1433	9								
02		DLQ G-10	21551	-0-	21551	21551	1070	1	19215	2	Y	1151	1155	0	1 1	302
							1266	9								
03		DLQ G-10	24809	-0-	24809	46360	1230	1	22187	2	Y	1265	1278	0	1 1	288
							1392	9								
04		69102 X	22742	-0-	-46360	-0-	1124	1	20268	2	Y	1227	1212	0		303
							1350	9								
05		23770 X	23770	-0-	-0-	-0-	1219	1	20603	2	Y	1148	1177	0	1 1	273
							685	4	1263	9						
06		36480 X	22710	-0-	-13770	-0-	1172	1	20205	2	Y	1212	1171	0		314
							1333	9								
07		24800 X	22964	-0-	-1836	-0-	1210	1	19680	2	Y	1195	980	0		529
							759	4	1315	9						

STATE RIFLEMAN C-18 B		WELL #: U 30H		RRCID -> 288556		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 10241		PERF.10547 - 18893						
*01		92058 X	62533	-0-	-29525	-0-	60018	2	2515	9	N	2286	2241	0	4 1	522
02		32732 X	28638	-0-	-4094	-0-	26513	2	2125	9	N	1932	1864	0	1 1	589
03		35402 X	31229	-0-	-4173	-0-	28878	2	2351	9	N	2137	2072	0	1 1	653
04		32190 X	30002	-0-	-2188	-0-	27618	2	173	4	N	2010	2059	0		604
							2211	9								
05		45508 X	30552	-0-	-14956	-0-	28299	2	2253	9	N	2048	2109	0	1 1	542
06		44040 X	30020	-0-	-14020	-0-	25130	2	2794	4	N	1905	1953	0		494
							2096	9								
07		31713 X	29796	-0-	-1917	-0-	27357	2	401	4	N	1853	1847	0		500
							2038	9								

DANIELLE 183 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288605		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 10877		PERF.11507 - 19222						
02		DLQ G-10	19960	-0-	19960	19960	903	1	16291	2	Y	2321	2488	0	13 8	8
							213	4	2553	9						
03		DLQ G-10	28205	-0-	28205	48165	1026	1	23188	2	Y	3628	3600	0	15 8	21
							3991	9								
04		76676 X	28511	-0-	-48165	-0-	1015	1	23632	2	Y	3513	3439	0	73 8	22
							3864	9								
05		28914 X	28914	-0-	-0-	-0-	1043	1	24053	2	Y	3434	3424	0	9 8	23
							41	4	3777	9						
06		27300 X	16104	-0-	-11196	-0-	591	1	13284	2	Y	1981	1984	0	1 8	19
							50	4	2179	9						
07		28210 X	18147	-0-	-10063	-0-	979	1	15899	2	Y	1154	1082	0	83 8	8
							1269	9								

FOLK ROLWING A 4-34 33		WELL #: 1H		RRCID -> 288675		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9959		PERF.10469 - 16975						
*01		73556 X	46845	-0-	-26711	-0-	796	1	45462	2	N	534	527	0	4 1	413
							587	9								
02		25508 X	23939	-0-	-1569	-0-	741	1	21913	2	N	768	668	0	1 1	512
							440	4	845	9						
03		28241 X	26529	-0-	-1712	-0-	865	1	24629	2	N	941	1172	0	1 1	280
							1035	9								
04		26100 X	24830	-0-	-1270	-0-	840	1	22830	2	N	941	852	0		369
							125	4	1035	9						
05		33170 X	25294	-0-	-7876	-0-	835	1	22854	2	N	932	1075	0	1 1	225
							580	4	1025	9						
06		32100 X	24841	-0-	-7259	-0-	823	1	23128	2	N	809	712	0		322
							890	9								
07		26536 X	24773	-0-	-1763	-0-	716	1	23144	2	N	742	787	0		277
							97	4	816	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #:		4H	RRCID ->	289044	COMPL. DATE	01/06/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	10990 - 15170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*01		3180 X	1504	-0-	-1676	-0-	1440	2	64	9	N	58	362 1	147	
02		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	N	12		159	
03		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1495	2	249	9	N	226	368 1	17	
04		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1411	2	256	9	N	233	185 1	65	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	332	185 1	212	
06		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	894	2	273	9	N	248	182 1	278	
07		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1071	2	215	9	N	195	354 1	119	

WILSON 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289049	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL	DEPTH	11317	PERF.	11618 - 21747		
02	DLQ	G-10	39748	-0-	39748	39748	34781	2	259	4	Y	4280	4192 0	74 8	14
03	DLQ	G-10	31757	-0-	31757	71505	29224	2	2533	9	Y	2303	2301 0	3 8	13
04		98000 X	26495	-0-	-71505	-0-	237	1	24937	2	Y	1201	1200 0	7 8	7
							1321	9							
05		26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	912	1	24231	2	Y	1068	1039 0	31 8	5
							151	4	1175	9					
06		42600 X	19464	-0-	-23136	-0-	878	1	17285	2	Y	1183	1138 0	44 8	6
							1301	9							
07		44020 X	25784	-0-	-18236	-0-	1157	1	21771	2	Y	2577	2500 0	64 8	19
							21	4	2835	9					

RAMSES MIPA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289059	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	11024	PERF.	11451 - 20367		
02	DLQ	G-10	41487	-0-	41487	41487	36946	2	4541	9	Y	4128	4077 0		142
03	DLQ	G-10	47779	-0-	47779	89266	42448	2	5331	9	Y	4846	4794 0	69 8	125
04		131073 X	41807	-0-	-89266	-0-	36818	2	4989	9	Y	4535	4523 0	33 8	104
05		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	29813	2	4408	9	Y	4007	4012 0		99
06		33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	28772	2	4461	9	Y	4055	4044 0		110
07		31072 X	31072	-0-	-0-	-0-	26858	2	4214	9	Y	3831	3812 0	2 8	127

BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289112	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.	11363 - 21322		
02		52640 X	19979	-0-	-32661	-0-	42	1	16950	2	Y	2514	2493 0	13 8	8
							222	4	2765	9					
03		57257 X	17946	-0-	-39311	-0-	29	1	16686	2	Y	1119	1116 0	5 8	6
							1231	9							
04		54780 X	16247	-0-	-38533	-0-	323	1	14823	2	Y	1001	980 0	21 8	6
							1101	9							
05		16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	1429	1	14343	2	Y	916	913 0	3 8	6
							25	4	1008	9					
06		21420 X	17484	-0-	-3936	-0-	1315	1	14660	2	Y	1322	1315 0		13
							55	4	1454	9					
07		23550 X	23550	-0-	-0-	-0-	1405	1	20067	2	Y	1889	1753 0	136 8	13
							2078	9							

ALYSE 51 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289207	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL	DEPTH	11196	PERF.	11380 - 21750		
02		33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	628	1	29894	2	N	2699	2686 0	5 8	22
							167	4	2969	9					
03		37647 X	37647	-0-	-0-	-0-	703	1	33532	2	N	2996	2999 0		19
							116	4	3296	9					
04		37844 X	37844	-0-	-0-	-0-	683	1	33981	2	N	2891	2890 0		20
							3180	9							
05		38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	708	1	34334	2	N	3006	2975 0	24 8	27
							67	4	3307	9					
06		36765 X	36765	-0-	-0-	-0-	689	1	32855	2	N	2928	2888 0	22 8	45
							3221	9							
07		39327 X	39327	-0-	-0-	-0-	695	1	35059	2	N	3248	3106 0	152 8	35
							3573	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	DLQ G-10	24353	-0-	24353	24353	818	1	21042	2	Y	2266	2224	0	92 8 198
03	DLQ G-10	23969	-0-	23969	48322	2493	9	20882	2	Y	2111	1990	0	82 8 237
04	71372 X	23050	-0-	-48322	-0-	765	1	20169	2	Y	1991	1900	0	85 8 243
05	28444 X	28444	-0-	-0-	-0-	2322	9	25486	2	Y	2136	2023	0	83 8 273
06	30360 X	25273	-0-	-5087	-0-	691	1	22608	2	Y	1943	1879	0	85 8 252
07	26970 X	25836	-0-	-1134	-0-	2190	9	23102	2	Y	2022	1993	0	58 8 223
						608	1							
						2350	9							
						528	1							
						2137	9							
						510	1							
						2224	9							
DAVIS 201-200-199 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289219	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11261	PERF.11635	- 21601		
02	DLQ G-10	41189	-0-	41189	41189	888	1	36895	2	Y	3096	2999	0	113 8 217
03	DLQ G-10	44135	-0-	44135	85324	3406	9	39960	2	Y	2894	2592	0	105 8 414
04	125837 X	40513	-0-	-85324	-0-	992	1	36548	2	Y	2703	2763	0	105 8 249
05	42407 X	42407	-0-	-0-	-0-	3183	9	38228	2	Y	2700	2543	0	102 8 304
06	44130 X	40810	-0-	-3320	-0-	960	1	36295	2	Y	2583	2489	0	102 8 296
07	45601 X	34993	-0-	-10608	-0-	32	4	31280	2	Y	2210	2257	0	56 8 193
						1172	1							
						2973	9							
						37	4							
						1674	1							
						2841	9							
						1282	1							
						2431	9							
BLACK MAPLE HILL STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	289240	COMPL. DATE	08/15/2020	TOTAL DEPTH	9924	PERF.10102	- 14765		
02	41104 X	36552	-0-	-4552	-0-	980	1	33342	2	N	1973	1881	0	350
03	44082 X	39121	-0-	-4961	-0-	60	4	35704	2	N	2044	2031	0	7 8 356
04	41910 X	36144	-0-	-5766	-0-	1085	1	2248	9	N	1905	1736	0	8 8 517
05	43307 X	37146	-0-	-6161	-0-	84	4	33632	2	N	1975	2161	0	331
06	39990 X	33976	-0-	-6014	-0-	1047	1	30903	2	N	1839	1661	0	3 8 506
07	40455 X	34046	-0-	-6409	-0-	2096	9	30890	2	N	1885	1999	0	9 8 383
						1082	1							
						2023	9							
						1082	1							
						2074	9							
MARY GRACE 201-202 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	289387	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	2095	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		32536 X	26354	-0-	-6182	-0-	336 1	20608 2	N	2101	2241 0	60 8		656
							399 2	2311 9						
							3099 4							
03		39738 X	39738	-0-	-0-	-0-	372 1	35519 2	N	3497	3493 0	71 8		589
							3847 9							
04		34860 X	5988	-0-	-28872	-0-	360 1	987 2	N	270	147 0	56 8		656
							4344 4	297 9						
05		31124 X	23044	-0-	-8080	-0-	372 1	20360 2	N	1721	1922 0	8 8		447
							419 4	1893 9						
06		38460 X	21791	-0-	-16669	-0-	360 1	20169 2	N	939	1130 0			256
							229 4	1033 9						
07		39742 X	33500	-0-	-6242	-0-	336 1	30259 2	N	2207	2045 0	174 8		244
							477 4	2428 9						

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128														
02		67228 X	65983	-0-	-1245	-0-	64266 2	22 4	N	1541	1517 0			222
							1695 9							
03		73935 X	70991	-0-	-2944	-0-	69212 2	1779 9	N	1617	1596 0	8 8		235
							63325 2	1605 9	N	1459	1329 0	10 8		355
04		71550 X	64930	-0-	-6620	-0-	62508 2	1518 9	N	1380	1467 0			268
							58871 2	1405 9	N	1277	1311 0	4 8		230
05		73935 X	64026	-0-	-9909	-0-	60088 2	96 4	N	1221	1197 0	11 8		243
							1343 9							
06		70830 X	60276	-0-	-10554	-0-								
07		73067 X	61527	-0-	-11540	-0-								

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554														
02	DLQ	G-10	26276	-0-	26276	26276	688 1	24436 2	Y	1047	1071 0			92
							1152 9							
03	DLQ	G-10	33829	-0-	33829	60105	919 1	31632 2	Y	1162	1147 0	5 8		102
							1278 9							
04		90902 X	30797	-0-	-60105	-0-	946 1	28607 2	Y	1131	1166 0	7 8		60
							1244 9							
05		15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	518 1	14225 2	Y	321	363 0			18
							56 4	353 9						
06		32730 X	26049	-0-	-6681	-0-	791 1	24402 2	Y	778	783 0	2 8		11
							856 9							
07		33821 X	20518	-0-	-13303	-0-	618 1	19158 2	Y	672	659 0	3 8		21
							3 4	739 9						

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661														
02	DLQ	G-10	26245	-0-	26245	26245	643 1	22427 2	Y	2886	2784 0	111 8		206
							3175 9							
03	DLQ	G-10	31940	-0-	31940	58185	683 1	28169 2	Y	2807	2746 0	107 8		160
							3088 9							
04		87740 X	29555	-0-	-58185	-0-	631 1	26167 2	Y	2506	2409 0	106 8		151
							2757 9							
05		33997 X	33997	-0-	-0-	-0-	655 1	30330 2	Y	2738	2619 0	108 8		162
							3012 9							
06		33270 X	30112	-0-	-3158	-0-	628 1	26752 2	Y	2484	2408 0	107 8		131
							2732 9							
07		31930 X	31785	-0-	-145	-0-	683 1	28456 2	Y	2405	2315 0	69 8		152
							2646 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506															
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
02		52500 X	49543	-0-	-2957	-0-	1596	1	43405	2	N	4129	4032	0	97 8 433
							4542	9							
03		56048 X	53420	-0-	-2628	-0-	1763	1	46939	2	N	4289	4258	0	20 8 444
							4718	9							
04		54240 X	48723	-0-	-5517	-0-	1703	1	42617	2	N	4003	3741	0	55 8 651
							4403	9							
05		57009 X	51455	-0-	-5554	-0-	1767	1	45055	2	N	4110	3932	0	55 8 774
							112	4	4521	9					
06		55170 X	49751	-0-	-5419	-0-	1710	1	43846	2	N	3814	4061	0	527
							4195	9							
07		54839 X	49790	-0-	-5049	-0-	1653	1	43832	2	N	3914	3816	0	76 8 549
							4305	9							
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608															
02	DLQ	G-10	49490	-0-	49490	49490	687	1	46254	2	Y	2317	2338	0	203
							2549	9							
03	DLQ	G-10	49698	-0-	49698	99188	1319	1	45429	2	Y	2682	2637	0	12 8 236
							2950	9							
04		142913 X	43725	-0-	-99188	-0-	1266	1	39713	2	Y	2496	2584	0	15 8 133
							2746	9							
05		30058 X	30058	-0-	-0-	-0-	300	1	28687	2	Y	870	954	0	49
							114	4	957	9					
06		55830 X	47906	-0-	-7924	-0-	630	1	45052	2	Y	2022	2038	0	5 8 28
							2224	9							
07		54808 X	41747	-0-	-13061	-0-	950	1	38514	2	Y	1863	1826	0	7 8 58
							234	4	2049	9					
EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733															
02		30701 X	30701	-0-	-0-	-0-	896	1	26504	2	N	3001	2798	0	11 8 355
							3301	9							
03		36642 X	32540	-0-	-4102	-0-	992	1	28285	2	N	2966	2976	0	12 8 333
							3263	9							
04		35460 X	33427	-0-	-2033	-0-	960	1	29157	2	N	3009	2818	0	16 8 508
							3310	9							
05		36642 X	30531	-0-	-6111	-0-	992	1	26953	2	N	2351	2531	0	1 8 327
							2586	9							
06		32880 X	20993	-0-	-11887	-0-	910	1	17707	2	N	1537	1647	0	9 8 208
							685	4	1691	9					
07		33976 X	23424	-0-	-10552	-0-	845	1	20818	2	N	1508	1386	0	28 8 302
							102	4	1659	9					
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414															
02	DLQ	G-10	42868	-0-	42868	42868	289	1	38705	2	Y	3522	4002	0	81 8 317
							3874	9							
03	DLQ	G-10	55442	-0-	55442	98310	269	1	50073	2	Y	4636	4577	0	66 8 310
							5100	9							
04		153452 X	55142	-0-	-98310	-0-	241	1	51099	2	Y	3456	3495	0	59 8 212
							3802	9							
05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	28	1	2640	2	Y	196	389	0	19
							216	9							
06		45660 X	10	-0-	-45650	-0-	10	2			Y	-0-	19	0	-0-
07		47182 X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		GARRISON BROTHERS STATE UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	289594	COMPL. DATE	02/21/2021	TOTAL DEPTH	9629	PERF.12335	- 20731				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	DLQ	G-10	7161	-0-	7161	7161	47	1	6242	2	Y	793	704	0	18	8	71
							872	9									
03	DLQ	G-10	21657	-0-	21657	28818	103	1	19210	2	Y	2131	2028	0	31	8	143
							2344	9									
04	DLQ	G-10	29031	-0-	29031	57849	119	1	25289	2	Y	3294	3179	0	56	8	202
							3623	9									
05	95782	X	37933	-0-	-57849	-0-	344	1	32963	2	Y	4205	4003	0	3	8	401
							4626	9									
06	40140	X	40140	-0-	-0-	-0-	360	1	35323	2	Y	4052	3910	0	13	8	530
							4457	9									
07	39231	X	39231	-0-	-0-	-0-	348	1	34911	2	Y	3611	3539	0	34	8	568
							3972	9									

TIN STAR G				WELL #:	U 17H	RRCID ->	289652	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10406	- 15524				
02	DLQ	G-10	19949	-0-	19949	19949	595	1	17409	2	Y	1768	1559	0	1	1	412
							1945	9									
03	DLQ	G-10	21826	-0-	21826	41775	665	1	19193	2	Y	1789	1863	0	1	1	337
							1968	9									
04	62635	X	20860	-0-	-41775	-0-	623	1	18413	2	Y	1658	1573	0			422
							1824	9									
05	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	645	1	18684	2	Y	1607	1708	0	1	1	320
							1768	9									
06	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	617	1	16989	2	Y	1435	1457	0			298
							791	4	1579	9							
07	20314	X	20314	-0-	-0-	-0-	585	1	18072	2	Y	1468	1541	0			225
							42	4	1615	9							

TIN STAR H				WELL #:	T 10H	RRCID ->	289653	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10020	PERF.10258	- 15438				
02	DLQ	G-10	31011	-0-	31011	31011	945	1	27656	2	Y	2191	1985	0	1	1	511
							2410	9									
03	DLQ	G-10	32072	-0-	32072	63083	998	1	28812	2	Y	2056	2178	0	1	1	388
							2262	9									
04	94264	X	31181	-0-	-63083	-0-	944	1	27930	2	Y	2097	1951	0			534
							2307	9									
05	32473	X	32473	-0-	-0-	-0-	1005	1	29091	2	Y	2161	2273	0	1	1	421
							2377	9									
06	45870	X	31733	-0-	-14137	-0-	985	1	27106	2	Y	2164	2136	0			449
							1262	4	2380	9							
07	34348	X	32143	-0-	-2205	-0-	930	1	28723	2	Y	2203	2315	0			337
							67	4	2423	9							

TIN STAR I				WELL #:	U 03H	RRCID ->	289654	COMPL. DATE	03/21/2020	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10436	- 15513				
02	DLQ	G-10	17359	-0-	17359	17359	516	1	15096	2	Y	1588	1397	0	1	1	371
							1747	9									
03	DLQ	G-10	20761	-0-	20761	38120	631	1	18212	2	Y	1744	1785	0	1	1	329
							1918	9									
04	57627	X	19507	-0-	-38120	-0-	585	1	17309	2	Y	1466	1420	0			375
							1613	9									
05	20573	X	20573	-0-	-0-	-0-	622	1	18019	2	Y	1756	1787	0	1	1	343
							1932	9									
06	33240	X	19895	-0-	-13345	-0-	612	1	16850	2	Y	1499	1530	0			312
							784	4	1649	9							
07	20770	X	19518	-0-	-1252	-0-	557	1	17188	2	Y	1575	1645	0			242
							40	4	1733	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500															
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				
02	DLQ G-10	41264	-0-	41264	41264	235 1	36814 2	Y	3832	3791 0	115 8	71			
03	DLQ G-10	52862	-0-	52862	94126	4215 9 286 1	47728 2	Y	4407	4238 0	110 8	130			
04	144238 X	50112	-0-	-94126	-0-	4848 9 280 1	45136 2	Y	4234	4123 0	122 8	119			
05	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	39 4 314 1	4657 9 46136 2	Y	4363	4177 0	119 8	186			
06	44615 X	44615	-0-	-0-	-0-	45 4 247 1	4799 9 40311 2	Y	3688	3552 0	123 8	199			
07	49716 X	49716	-0-	-0-	-0-	4057 9 291 1	44718 2	Y	4279	4258 0	99 8	121			
						4707 9									
JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445															
02	DLQ G-10	58801	-0-	58801	58801	325 1	51054 2	Y	6747	6663 0	202 8	125			
03	DLQ G-10	63623	-0-	63623	122424	7422 9 334 1	55581 2	Y	7007	6751 0	175 8	206			
04	181522 X	59098	-0-	-122424	-0-	7708 9 320 1	51615 2	Y	6471	6309 0	186 8	182			
05	51546 X	51546	-0-	-0-	-0-	45 4 313 1	7118 9 45100 2	Y	5535	5329 0	152 8	236			
06	65927 X	65927	-0-	-0-	-0-	44 4 1338 1	6089 9 57582 2	Y	6370	6051 0	212 8	343			
07	57970 X	54330	-0-	-3640	-0-	7007 9 1000 1	47471 2	Y	5326	5395 0	123 8	151			
						5859 9									
WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314															
02	20216 X	16959	-0-	-3257	-0-	550 1	14505 2	N	1731	1788 0		292			
03	22382 X	19047	-0-	-3335	-0-	1904 9 619 1	16293 2	N	1941	1999 0		234			
04	21660 X	18006	-0-	-3654	-0-	2135 9 576 1	15268 2	N	1965	1845 0		354			
05	19309 X	19309	-0-	-0-	-0-	2162 9 617 1	16621 2	N	1883	1888 0		349			
06	18510 X	17285	-0-	-1225	-0-	2071 9 594 1	14902 2	N	1626	1657 0		318			
07	19034 X	16822	-0-	-2212	-0-	1789 9 520 1	14217 2	N	1786	1849 0		255			
						120 4	1965 9								
BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157															
02	DLQ G-10	20602	-0-	20602	20602	17478 2	3124 9	Y	2840	2832 0	2 8	244			
03	DLQ G-10	21516	-0-	21516	42118	18250 2	28 4	Y	2944	2942 0		246			
04	63193 X	21075	-0-	-42118	-0-	3238 9 17791 2	187 4	Y	2815	2813 0	3 8	245			
05	22140 X	22140	-0-	-0-	-0-	3097 9 17445 2	1457 4	Y	2944	2817 0	42 8	330			
06	37350 X	16730	-0-	-20620	-0-	3238 9 14100 2	400 4	Y	2027	2117 0	3 8	237			
07	22816 X	17868	-0-	-4948	-0-	2230 9 14723 2	279 4	Y	2605	2486 0	18 8	338			
						2866 9									

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD							
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852															
PERKINS 2-2S		WELL #:		81H	RRCID ->	290752	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL DEPTH	10323	PERF.	9853	-	20300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
02	DLQ	G-10	15548	-0-	15548	15548	13691	3	1857	9	Y	1688	1575	0	108	8	26
03	DLQ	G-10	20003	-0-	20003	35551	17425	3	2578	9	Y	2344	1976	0	349	8	45
04		57219 X	21668	-0-	-35551	-0-	19530	3	2138	9	Y	1944	1959	0			30
05		15986 X	15986	-0-	-0-	-0-	14020	3	1966	9	Y	1787	1789	0			28
06		15780 X	3131	-0-	-12649	-0-	609	3	761	4	Y	1601	1528	0	52	8	49
							1761	9									
07		16306 X	4470	-0-	-11836	-0-	2200	3	356	4	Y	1740	1580	0	182	8	27
							1914	9									

PERKINS 2-4S		WELL #:		12H	RRCID ->	290775	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10773	-	21342			
02	DLQ	G-10	15657	-0-	15657	15657	13278	3	2379	9	Y	2163	2079	0	73	8	35
03	DLQ	G-10	161	-0-	161	15818	140	3	21	9	Y	19	52	0	2	8	-0-
04		16516 X	698	-0-	-15818	-0-	620	3	78	9	Y	71	70	0			1
05		25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	21113	3	4387	9	Y	3988	3926	0			63
06		15000 X	3971	-0-	-11029	-0-	794	3	992	4	Y	1986	1886	0	103	8	60
							2185	9									
07		15500 X	5430	-0-	-10070	-0-	2851	3	461	4	Y	1925	1726	0	230	8	29
							2118	9									

PERKINS 2-3S		WELL #:		32H	RRCID ->	290780	COMPL. DATE	10/13/2019	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11303	-	21384			
02	DLQ	G-10	14891	-0-	14891	14891	12903	3	1988	9	Y	1807	1679	0	118	8	28
03	DLQ	G-10	17952	-0-	17952	32843	15235	3	2717	9	Y	2470	2065	0	386	8	47
04		50589 X	17746	-0-	-32843	-0-	15820	3	1926	9	Y	1751	1771	0			27
05		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	13111	3	1670	9	Y	1518	1521	0			24
06		15180 X	3153	-0-	-12027	-0-	733	3	915	4	Y	1368	1237	0	115	8	40
							1505	9									
07		15686 X	5977	-0-	-9709	-0-	2959	3	478	4	Y	2309	1931	0	385	8	33
							2540	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		333H	RRCID ->	290792	COMPL. DATE	11/14/2020	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	11510	-	18110			
02	DLQ	G-10	25311	-0-	25311	25311	22374	2	2937	9	Y	2670	2658	0	2	8	22
03	DLQ	G-10	29618	-0-	29618	54929	26495	2	3123	9	Y	2839	2828	0	15	8	18
04		77771 X	22842	-0-	-54929	-0-	20536	2	7	4	Y	2090	2036	0	58	8	14
							2299	9									
05		27627 X	27627	-0-	-0-	-0-	24812	2	2815	9	Y	2559	2531	0	20	8	22
06		29100 X	28591	-0-	-509	-0-	26187	2	73	4	Y	2119	2122	0	1	8	18
							2331	9									
07		29605 X	29308	-0-	-297	-0-	27631	2	8	4	Y	1517	1514	0	3	8	18
							1669	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT		WELL #:		131H	RRCID ->	290800	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	10393	PERF.	10637	-	19737			
02	DLQ	G-10	28472	-0-	28472	28472	306	1	24869	2	Y	2997	2988	0	2	8	24
							3297	9									
03	DLQ	G-10	32323	-0-	32323	60795	371	1	27939	2	Y	3648	3630	0	19	8	23
							4013	9									
04		85131 X	24336	-0-	-60795	-0-	282	1	21295	2	Y	2501	2438	0	70	8	16
							8	4	2751	9							
05		34496 X	34496	-0-	-0-	-0-	313	1	30639	2	Y	3222	3185	0	25	8	28
							3544	9									
06		35220 X	29852	-0-	-5368	-0-	317	1	26032	2	Y	3118	3117	0	2	8	27
							73	4	3430	9							
07		32333 X	28761	-0-	-3572	-0-	323	1	25615	2	Y	2559	2550	0	6	8	30
							8	4	2815	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*01	82912 X	82912	-0-	-0-	-0-	4102	1	70751	2	Y	7326	7318	0	13	8	31
						8059	9									
*02	58869 X	58869	-0-	-0-	-0-	3781	1	48869	2	Y	5654	5635	0	4	8	46
						6219	9									
*03	67976 X	67976	-0-	-0-	-0-	4073	1	55419	2	Y	7713	7670	0	40	8	49
						8484	9									
*04	61013 X	61013	-0-	-0-	-0-	3723	1	50276	2	Y	6360	6190	0	178	8	41
						18	4	6996	9							
*05	83256 X	83256	-0-	-0-	-0-	7278	1	68038	2	Y	7218	7141	0	56	8	62
						7940	9									
*06	83716 X	83716	-0-	-0-	-0-	4521	1	70946	2	Y	7318	7313	0	4	8	63
						199	4	8050	9							
*07	74185 X	74185	-0-	-0-	-0-	4407	1	63470	2	Y	5717	5700	0	13	8	67
						19	4	6289	9							

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

02	DLQ G-10	101669	-0-	101669	101669	33402	1	59080	2	Y	8352	8340	0	14	8	248
						9187	9									
03	DLQ G-10	108693	-0-	108693	210362	34965	1	64105	2	Y	8748	8758	0			238
						9623	9									
04	316504 X	106142	-0-	-210362	-0-	36190	1	61000	2	Y	8138	8192	0			184
						8952	9									
05	102955 X	102955	-0-	-0-	-0-	38159	1	57343	2	Y	6775	6759	0	54	8	146
						7453	9									
06	93840 X	12494	-0-	-81346	-0-	7800	1	4457	2	Y	215	341	0	3	8	17
						237	9									
07	96968 X	16044	-0-	-80924	-0-	3915	1	10748	2	Y	1255	1047	0	148	8	77
						1381	9									

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

02	DLQ G-10	30162	-0-	30162	30162	1382	1	26171	2	Y	2372	2365	0	2	8	19
						2609	9									
03	DLQ G-10	33259	-0-	33259	63421	1787	1	28781	2	Y	2446	2437	0	13	8	15
						2691	9									
04	92274 X	28853	-0-	-63421	-0-	1326	1	25400	2	Y	1925	1873	0	54	8	13
						9	4	2118	9							
05	38900 X	38900	-0-	-0-	-0-	2420	1	33544	2	Y	2669	2638	0	21	8	23
						2936	9									
06	37200 X	35195	-0-	-2005	-0-	1526	1	31171	2	Y	2192	2195	0	1	8	19
						87	4	2411	9							
07	37575 X	37575	-0-	-0-	-0-	1700	1	33399	2	Y	2242	2230	0	5	8	26
						10	4	2466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		POWDERED DONUT STATE C		WELL #: C 13H		RRCID -> 291081		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 10679		PERF.10898 - 19537		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	141022 X	66953	-0-	-74069	-0-	60166	2	257	4	Y	5936	5817	0	7 1 214
						6530	9							
02	DLQ G-10	56269	-0-	56269	56269	51006	2	6	4	Y	4779	4854	0	2 1 137
						5257	9							
03	DLQ G-10	63960	-0-	63960	120229	58120	2	217	4	Y	5112	5075	0	2 1 172
						5623	9							
04	143483 X	23254	-0-	-120229	-0-	21225	2	78	4	Y	1774	1881	0	65
						1951	9							
05	57829 X	57829	-0-	-0-	-0-	51971	2	1106	4	Y	4320	4221	0	1 1 163
						4752	9							
06	58950 X	51646	-0-	-7304	-0-	46804	2	314	4	Y	4116	4122	0	157
						4528	9							
07	60915 X	53123	-0-	-7792	-0-	48814	2	18	4	Y	3901	3969	0	89
						4291	9							

CABRITO STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 291105		COMPL. DATE 09/19/2017				TOTAL DEPTH 10912				PERF.11144 - 15248
*01	7936 X	2668	-0-	-5268	-0-	1982	2	686	9	N	624	678	0	9 1 244
												7	8	
02	6104 X	3918	-0-	-2186	-0-	3161	2	757	9	N	688	625	0	3 1 304
03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	7741	2	766	9	N	696	657	0	5 1 336
												2	8	
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	7386	2	672	9	N	611	598	0	3 1 346
05	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	7813	2	847	9	N	770	798	0	5 1 311
												2	8	
06	8220 X	8211	-0-	-9	-0-	6340	2	1871	9	N	1701	1725	0	287
07	8494 X	8117	-0-	-377	-0-	7619	2	498	9	N	453	372	0	368

IRON EAGLE DEEP UNIT		WELL #: C 43H		RRCID -> 291151		COMPL. DATE 02/14/2021				TOTAL DEPTH 10579				PERF.10760 - 18830
*01	44531 X	21004	-0-	-23527	-0-	19327	2	8	4	Y	1517	1468	0	3 1 62
						1669	9					10	8	
02	DLQ G-10	17776	-0-	17776	17776	16646	2	16	4	Y	1013	1016	0	1 8 58
						1114	9							
03	DLQ G-10	15161	-0-	15161	32937	14064	2	1097	9	Y	997	1006	0	49
04	32937 X	-0-	-0-	-32937	-0-					Y	-0-	45	0	4
05	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	379	1	12621	2	Y	1074	1038	0	40
						1181	9							
06	20310 X	20065	-0-	-245	-0-	469	1	17674	2	Y	1747	1665	0	19 8 103
						1922	9							
07	23021 X	23021	-0-	-0-	-0-	567	1	20185	2	Y	2063	2081	0	85
						2269	9							

POWDERED DONUT STATE B		WELL #: T 15H		RRCID -> 291180		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10186				PERF.10217 - 19612
*01	135848 X	63179	-0-	-72669	-0-	57474	2	246	4	Y	4963	4858	0	7 8 182
						5459	9							
*02	DLQ G-10	55382	-0-	55382	55382	51086	2	6	4	Y	3900	3963	0	3 8 116
						4290	9							
*03	DLQ G-10	60882	-0-	60882	116264	56013	2	209	4	Y	4236	4202	0	3 8 147
						4660	9							
*04	174140 X	57876	-0-	-116264	-0-	53354	2	195	4	Y	3934	3956	0	125
						4327	9							
*05	55334 X	55334	-0-	-0-	-0-	50095	2	1067	4	Y	3793	3767	0	2 8 149
						4172	9							
*06	50325 X	50325	-0-	-0-	-0-	46047	2	309	4	Y	3608	3614	0	143
						3969	9							
*07	52086 X	52086	-0-	-0-	-0-	48298	2	18	4	Y	3427	3486	0	84
						3770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640

M	O	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				
02	DLQ	G-10	47003	-0-	47003	47003	37946	2	9057	9	Y	8234	8236	0		67
03	DLQ	G-10	48608	-0-	48608	95611	39432	2	9176	9	Y	8342	8350	0	2 8	57
04		142322 X	46711	-0-	-95611	-0-	38078	2	8633	9	Y	7848	7838	0	2 8	65
05		43191 X	43191	-0-	-0-	-0-	34911	2	8280	9	Y	7527	7528	0		64
06		42518 X	42518	-0-	-0-	-0-	34185	2	8333	9	Y	7575	7551	0	33 8	55
*07		43423 X	43423	-0-	-0-	-0-	34738	2	544	4	Y	7401	7412	0	11 8	33
							8141	9								

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

02	DLQ	G-10	58483	-0-	58483	58483	54141	2	4342	9	Y	3947	3927	0	10 8	28
03	DLQ	G-10	72167	-0-	72167	130650	822	1	66255	2	Y	4202	4204	0		26
							468	4	4622	9						
04		211844 X	81194	-0-	-130650	-0-	1140	1	75318	2	Y	4305	4310	0		21
							4736	9								
05		83861 X	83861	-0-	-0-	-0-	1266	1	77869	2	Y	4296	4250	0	31 8	36
							4726	9								
06		76759 X	76759	-0-	-0-	-0-	1246	1	71554	2	Y	3599	3571	0	29 8	35
							3959	9								
07		83027 X	83027	-0-	-0-	-0-	1618	1	76830	2	Y	4163	3944	0	216 8	38
							4579	9								

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11194 - 21724

02	DLQ	G-10	50895	-0-	50895	50895	39312	2	11583	9	Y	10530	10514	0		86
03	DLQ	G-10	58349	-0-	58349	109244	45818	2	12531	9	Y	11392	11397	0	3 8	78
04		165607 X	56363	-0-	-109244	-0-	44806	2	11557	9	Y	10506	10494	0	3 8	87
05		56492 X	56492	-0-	-0-	-0-	44989	2	11503	9	Y	10457	10455	0		89
06		44692 X	44692	-0-	-0-	-0-	35352	2	9340	9	Y	8491	8482	0	37 8	61
*07		51526 X	51526	-0-	-0-	-0-	40488	2	634	4	Y	9458	9463	0	14 8	42
							10404	9								

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11509 - 20784

02	DLQ	G-10	28852	-0-	28852	28852	22868	2	5984	9	Y	5440	5447	0		44
03	DLQ	G-10	63199	-0-	63199	92051	51898	2	11301	9	Y	10274	10245	0	3 8	70
04		153293 X	61242	-0-	-92051	-0-	50807	2	10435	9	Y	9486	9475	0	3 8	78
05		58591 X	58591	-0-	-0-	-0-	48883	2	9708	9	Y	8825	8828	0		75
06		57103 X	57103	-0-	-0-	-0-	47761	2	9342	9	Y	8493	8470	0	37 8	61
*07		56171 X	56171	-0-	-0-	-0-	46465	2	728	4	Y	8162	8175	0	12 8	36
							8978	9								

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

02	DLQ	G-10	44078	-0-	44078	44078	3884	1	34840	2	Y	4867	4867	0		40
							5354	9								
03	DLQ	G-10	43300	-0-	43300	87378	4291	1	33692	2	Y	4834	4840	0	1 8	33
							5317	9								
04		130672 X	43294	-0-	-87378	-0-	4150	1	34297	2	Y	4406	4402	0	1 8	36
							4847	9								
05		45134 X	45134	-0-	-0-	-0-	4498	1	35892	2	Y	4313	4312	0		37
							4744	9								
06		47220 X	39756	-0-	-7464	-0-	4288	1	31398	2	Y	3700	3694	0	16 8	27
							4070	9								
*07		48794 X	41596	-0-	-7198	-0-	4277	1	32741	2	Y	3695	3700	0	5 8	17
							513	4	4065	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852															
LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10637 PERF.12131 - 21556															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02	DLQ	G-10	42556	-0-	42556	42556	3851	1	32022	2	Y	6075	6074	0	49
							6683	9							
03	DLQ	G-10	41265	-0-	41265	83821	4152	1	30569	2	Y	5949	5956	0	41
							6544	9					1	8	
04	125552	X	41731	-0-	-83821	-0-	4250	1	31111	2	Y	5791	5782	0	48
							6370	9						2	8
05	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	4136	1	29185	2	Y	5613	5613	0	48
							6174	9							
06	45600	X	39944	-0-	-5656	-0-	4105	1	29879	2	Y	5418	5404	0	39
							5960	9						23	8
*07	47120	X	37998	-0-	-9122	-0-	4123	1	27941	2	Y	4996	5006	0	22
							438	4	5496	9				7	8

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026															
02	DLQ	G-10	64732	-0-	64732	64732	56770	2	7962	9	Y	7238	7202	0	51
03	DLQ	G-10	79401	-0-	79401	144133	884	1	69612	2	Y	7648	7652	0	47
							492	4	8413	9					
04	222500	X	78367	-0-	-144133	-0-	1581	1	69024	2	Y	7056	7068	0	35
							7762	9							
05	76046	X	76046	-0-	-0-	-0-	1767	1	66648	2	Y	6937	6863	0	59
							7631	9						50	8
06	64860	X	64563	-0-	-297	-0-	1989	1	56663	2	Y	5374	5338	0	52
							5911	9						43	8
07	67022	X	61838	-0-	-5184	-0-	1621	1	54714	2	Y	5003	4749	0	46
							5503	9						260	8

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678															
02	DLQ	G-10	31841	-0-	31841	31841	27978	2	3863	9	Y	3512	3514	0	29
03	DLQ	G-10	61478	-0-	61478	93319	54918	2	6560	9	Y	5964	5951	0	41
04	143360	X	50041	-0-	-93319	-0-	44683	2	5358	9	Y	4871	4871	0	40
							45267	2	5077	9	Y	4615	4616	0	39
05	50344	X	50344	-0-	-0-	-0-	43374	2	4637	9	Y	4215	4206	0	30
06	48011	X	48011	-0-	-0-	-0-	42639	2	668	4	Y	4075	4081	0	18
*07	47790	X	47790	-0-	-0-	-0-	4483	9						6	8

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818															
02	DLQ	G-10	83156	-0-	83156	83156	75441	2	7715	9	Y	7014	6996	0	49
03	DLQ	G-10	80045	-0-	80045	163201	773	1	71128	2	Y	6946	6953	0	42
							503	4	7641	9					
04	249384	X	86183	-0-	-163201	-0-	1628	1	76100	2	Y	7686	7690	0	38
							8455	9							
05	83500	X	83500	-0-	-0-	-0-	1826	1	73446	2	Y	7480	7401	0	63
							8228	9						54	8
06	75990	X	74049	-0-	-1941	-0-	1961	1	65191	2	Y	6270	6222	0	61
							6897	9						50	8
07	78523	X	72298	-0-	-6225	-0-	1620	1	63717	2	Y	6328	6002	0	58
							6961	9						329	8

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852		WELL #: T 22H		RRCID -> 293107		COMPL. DATE 02/07/2022			TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	56358 X	49415	-0-	-6943	-0-	46331 2	3084 9	Y	2804	2813 0	5 1	213
02	48944 X	40078	-0-	-8866	-0-	36991 2	3087 9	Y	2806	2568 0	2 1	449
03	53382 X	40266	-0-	-13116	-0-	37076 2	3190 9	Y	2900	3058 0	1 1	290
04	46980 X	39493	-0-	-7487	-0-	36405 2	3088 9	Y	2807	2658 0		439
05	49414 X	40051	-0-	-9363	-0-	36755 2	322 4	Y	2704	2583 0		560
06	47820 X	37722	-0-	-10098	-0-	35290 2	2432 9	Y	2211	2499 0		272
07	44361 X	39965	-0-	-4396	-0-	37146 2	82 4	Y	2488	2515 0		245
						2737 9						

ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 331H		RRCID -> 293120		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706			
02	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	31937 2	6775 9	Y	6159	6154 0		44
03	45700 X	45700	-0-	-0-	-0-	38453 2	7247 9	Y	6588	6519 0		113
04	44754 X	44754	-0-	-0-	-0-	38285 2	6469 9	Y	5881	5939 0		55
05	45361 X	45361	-0-	-0-	-0-	39367 2	5994 9	Y	5449	5448 0	1 8	55
06	44220 X	44168	-0-	-52	-0-	38337 2	5831 9	Y	5301	5316 0		40
07	45694 X	45062	-0-	-632	-0-	39146 2	5916 9	Y	5378	5379 0	14 8	25

ST. LUCIA 17 UNIT		WELL #: 131H		RRCID -> 293166		COMPL. DATE 10/12/2021			TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084			
02	66528 X	50810	-0-	-15718	-0-	40492 2	10318 9	Y	9380	9401 0		67
03	69316 X	53930	-0-	-15386	-0-	43279 2	10651 9	Y	9683	9585 0		165
04	62820 X	48400	-0-	-14420	-0-	39242 2	9158 9	Y	8325	8412 0		78
05	68869 X	68869	-0-	-0-	-0-	57767 2	11102 9	Y	10093	10069 0	1 8	101
06	86077 X	86077	-0-	-0-	-0-	75004 2	11073 9	Y	10066	10091 0		76
07	71213 X	71213	-0-	-0-	-0-	61723 2	9490 9	Y	8627	8640 0	23 8	40

POWDERED DONUT STATE G		WELL #: C 28H		RRCID -> 293346		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822			
*01	157572 X	86764	-0-	-70808	-0-	78473 2	335 4	Y	7233	7084 0	10 1	264
02	115976 X	80468	-0-	-35508	-0-	74597 2	9 4	Y	5329	5431 0	4 1	158
03	118420 X	85452	-0-	-32968	-0-	78989 2	295 4	Y	5607	5565 0	4 1	196
04	106020 X	81591	-0-	-24429	-0-	75638 2	277 4	Y	5160	5190 0		166
05	86769 X	58732	-0-	-28037	-0-	53616 2	1141 4	Y	3614	3631 0		149
06	86220 X	65300	-0-	-20920	-0-	60301 2	404 4	Y	4177	4157 0		169
07	89094 X	65695	-0-	-23399	-0-	61270 2	23 4	Y	4002	4070 0		101
						4402 9						

POWDERED DONUT STATE D		WELL #: U 27H		RRCID -> 293383		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267			
*01	181671 X	83738	-0-	-97933	-0-	73042 2	312 4	Y	9440	9261 0	6 1	334
02	88816 X	69299	-0-	-19517	-0-	10384 9	7 4	Y	7371	7498 0	2 1	205
03	97929 X	67063	-0-	-30866	-0-	61184 2	220 4	Y	7138	7109 0	2 1	232
04	94770 X	66334	-0-	-28436	-0-	8108 9	214 4	Y	6918	6951 0		199
05	97929 X	62018	-0-	-35911	-0-	58991 2	1136 4	Y	6844	6795 0	2 1	246
06	81030 X	55984	-0-	-25046	-0-	7852 9	327 4	Y	6240	6258 0		228
07	76725 X	60374	-0-	-16351	-0-	58510 2	20 4	Y	6145	6245 0		128
						7610 9						
						53354 2						
						7528 9						
						48793 2						
						6864 9						
						53594 2						
						6760 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
 MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	53676 X	30311	-0-	-23365	-0-	664	1	22429	2	Y	6562	6541 0	5 8 53
						7218	9						
03	51088 X	28670	-0-	-22418	-0-	1044	1	20234	2	Y	6720	6696 0	35 8 42
						7392	9						
04	46530 X	27803	-0-	-18727	-0-	1069	1	19700	2	Y	6388	6209 0	179 8 42
						7	4	7027	9				
05	48081 X	27903	-0-	-20178	-0-	1197	1	19792	2	Y	6285	6224 0	49 8 54
						6914	9						
06	41700 X	28847	-0-	-12853	-0-	1165	1	21241	2	Y	5801	5802 0	3 8 50
						60	4	6381	9				
07	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	1513	1	27410	2	Y	7052	7004 0	16 8 82
						8	4	7757	9				

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

*01	159557 X	126708	-0-	-32849	-0-	116132	2	496	4	Y	9164	8982 0	9 1 328
						10080	9						
02	134792 X	104526	-0-	-30266	-0-	96773	2	12	4	Y	7037	7161 0	4 1 200
						7741	9						
03	148645 X	113774	-0-	-34871	-0-	105058	2	392	4	Y	7567	7514 0	3 1 250
						8324	9						
04	143850 X	109267	-0-	-34583	-0-	101350	2	371	4	Y	6860	6906 0	204
						7546	9						
05	148645 X	105128	-0-	-43517	-0-	95722	2	2038	4	Y	6698	6650 0	252
						7368	9						
06	122610 X	93098	-0-	-29512	-0-	85837	2	575	4	Y	6078	6097 0	233
						6686	9						
07	115723 X	102781	-0-	-12942	-0-	96185	2	36	4	Y	5964	6061 0	136
						6560	9						

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845

*01	211513 X	88336	-0-	-123177	-0-	82570	2	353	4	Y	4921	4818 0	10 1 185
						5413	9						
02	99792 X	74619	-0-	-25173	-0-	70752	2	9	4	Y	3507	3577 0	4 1 111
						3858	9						
03	103354 X	69594	-0-	-33760	-0-	65704	2	245	4	Y	3314	3294 0	4 1 127
						3645	9						
04	98790 X	67292	-0-	-31498	-0-	63121	2	231	4	Y	3582	3584 0	125
						3940	9						
05	102083 X	63999	-0-	-38084	-0-	58840	2	1253	4	Y	3551	3527 0	149
						3906	9						
06	85470 X	56521	-0-	-28949	-0-	52747	2	354	4	Y	3109	3123 0	135
						3420	9						
07	82615 X	63127	-0-	-19488	-0-	59497	2	22	4	Y	3280	3325 0	90
						3608	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852												
LAYDEN		WELL #:		2H	RRCID ->	293771	COMPL. DATE	08/31/2016	TOTAL	DEPTH	10616	PERF.10854	-	16081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		39308 X	4056	-0-	-35252	-0-	2982 2	9 4	N	968	1004 0			499
							1065 9							
*09		38040 X	3995	-0-	-34045	-0-	2893 2	5 4	N	997	911 0			585
							1097 9							
*10		39308 X	4018	-0-	-35290	-0-	2958 2	1060 9	N	964	890 0			659
*11		38040 X	4024	-0-	-34016	-0-	2882 2	1142 9	N	1038	1133 0			564
*12		39308 X	4146	-0-	-35162	-0-	2944 2	24 4	N	1071	1096 0			539
							1178 9							
*01		39308 X	3872	-0-	-35436	-0-	2882 2	990 9	N	900	1037 0	12 8		390
*02		35504 X	3497	-0-	-32007	-0-	2533 2	964 9	N	876	760 0	3 8		503
*03		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	2997 2	1123 9	N	1021	939 0	5 8		580
*04		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	2701 2	994 9	N	904	942 0	3 8		539
*05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	2873 2	1068 9	N	971	970 0	5 8		535
*06		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	2767 2	904 9	N	822	835 0	11 8		511
*07		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2926 2	1155 9	N	1050	998 0	25 8		538

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #:		223H	RRCID ->	294386	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL	DEPTH	9987	PERF.11013	-	17588
02		64428 X	1305	-0-	-63123	-0-	738 1	542 2	Y	22	114 0			1
							1 4	24 9						
03		71331 X	596	-0-	-70735	-0-	322 1	273 2	Y	-0-	1 0			-0-
							1 4							
04		69030 X	404	-0-	-68626	-0-	54 1	343 2	Y	-0-				-0-
							7 4							
05		71331 X	2756	-0-	-68575	-0-	1982 1	597 2	Y	152	145 0			7
							10 4	167 9						
06		69030 X	2930	-0-	-66100	-0-	1734 1	1054 2	Y	101	104 0			4
							31 4	111 9						
07		190 X	190	-0-	-0-	-0-	71 1	119 2	Y	-0-	4 0			-0-

ALYSE 51 UNIT		WELL #:		222H	RRCID ->	294757	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL	DEPTH	10749	PERF.11120	-	20545
*01		1008976 X	53209	-0-	-955767	-0-	114 1	46078 2	Y	6070	6106 0			30
							340 4	6677 9						
*02		70896 X	60636	-0-	-10260	-0-	120 1	53013 2	Y	6553	6529 0			54
							295 4	7208 9						
*03		78492 X	69598	-0-	-8894	-0-	60546 1	649 2	Y	7449	7456 0			47
							209 4	8194 9						
*04		75960 X	63088	-0-	-12872	-0-	133 1	55484 2	Y	6792	6791 0			48
							7471 9							
*05		78492 X	62733	-0-	-15759	-0-	1680 1	53490 2	Y	6780	6767 0			61
							105 4	7458 9						
06		75960 X	57991	-0-	-17969	-0-	1456 1	49627 2	Y	6280	6196 0	48 8		97
							6908 9							
07		56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	1750 1	48238 2	Y	6119	5863 0	287 8		66
							6731 9							

ALYSE 51 UNIT		WELL #:		231H	RRCID ->	294758	COMPL. DATE	04/17/2022	TOTAL	DEPTH	10852	PERF.11076	-	19601
*01		1119419 X	78441	-0-	-1040978	-0-	168 1	67993 2	Y	8889	8925 0			43
							502 4	9778 9						
*02		86184 X	76738	-0-	-9446	-0-	152 1	67102 2	Y	8282	8257 0			68
							374 4	9110 9						
*03		95418 X	69397	-0-	-26021	-0-	476 1	60990 2	Y	7018	7041 0			45
							211 4	7720 9						
*04		92340 X	77279	-0-	-15061	-0-	1103 1	67483 2	Y	7903	7892 0			56
							8693 9							
*05		95418 X	74291	-0-	-21127	-0-	1708 1	64076 2	Y	7619	7606 0			69
							126 4	8381 9						
06		92340 X	67506	-0-	-24834	-0-	1477 1	58375 2	Y	6958	6866 0	53 8		108
							7654 9							
07		66443 X	66443	-0-	-0-	-0-	1770 1	56793 2	Y	7164	6858 0	336 8		78
							7880 9							

PHANTOM (WOLF CAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	1457723 X	119996	-0-	-1337727	-0-	275 1	111277 2	821 4	7623 9	Y	6930	6953 0		34
*02	125496 X	103064	-0-	-22432	-0-	217 1	95877 2	535 4	6435 9	Y	5850	5826 0	10 8	48
*03	138942 X	86019	-0-	-52923	-0-	678 1	79777 2	276 4	5288 9	Y	4807	4824 0		31
*04	134460 X	95258	-0-	-39202	-0-	216 1	89253 2	5789 9		Y	5263	5257 0		37
*05	138942 X	94356	-0-	-44586	-0-	1701 1	86680 2	170 4	5805 9	Y	5277	5224 0	43 8	47
06	134460 X	86395	-0-	-48065	-0-	1449 1	79642 2	5304 9		Y	4822	4757 0	37 8	75
07	86733 X	86733	-0-	-0-	-0-	1215 1	80071 2	5447 9		Y	4952	4741 0	232 8	54
MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 20536														
*02	1146465 X	40257	-0-	-1106208	-0-	34508 2	372 4	5377 9		Y	4888	4776 0	15 8	266
03	48143 X	43556	-0-	-4587	-0-	37450 2	422 4	5684 9		Y	5167	5195 0	14 8	224
04	46590 X	43377	-0-	-3213	-0-	37657 2	202 4	5518 9		Y	5016	4962 0	86 8	192
05	48143 X	21062	-0-	-27081	-0-	17726 2	360 4	2976 9		Y	2705	2797 0		100
06	47776 X	47776	-0-	-0-	-0-	41084 2	1365 4	5327 9		Y	4843	4703 0	6 8	234
07	49347 X	49347	-0-	-0-	-0-	43666 2	305 4	5376 9		Y	4887	4919 0	74 8	128
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525														
02	0	36977	-0-	36977	898622	59 1	30310 2	16 4	6592 9	Y	5993	5978 0	10 8	107
*03	931519 X	32897	-0-	-898622	-0-	52 1	26466 2	47 4	6332 9	Y	5756	5732 0		131
04	52620 X	30089	-0-	-22531	-0-	53 1	23986 2	141 4	5909 9	Y	5372	5419 0	11 8	73
05	54374 X	31782	-0-	-22592	-0-	67 1	25127 2	155 4	6433 9	Y	5848	5804 0		117
06	52620 X	27995	-0-	-24625	-0-	55 1	22427 2	54 4	5459 9	Y	4963	4952 0	2 8	126
07	54374 X	22765	-0-	-31609	-0-	42 1	17997 2	4726 9		Y	4296	4331 0		91
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404														
02	1055278 X	68571	-0-	-986707	-0-	137 1	60588 2	338 4	7508 9	Y	6825	6790 0	12 8	56
03	85281 X	68908	-0-	-16373	-0-	724 1	60251 2	208 4	7725 9	Y	7023	7034 0		45
04	82530 X	59079	-0-	-23451	-0-	1759 1	50290 2	7030 9		Y	6391	6391 0		45
05	85281 X	62568	-0-	-22713	-0-	1694 1	53780 2	105 4	6989 9	Y	6354	6342 0		57
06	82530 X	57841	-0-	-24689	-0-	1457 1	49893 2	6491 9		Y	5901	5822 0	45 8	91
07	85281 X	57194	-0-	-28087	-0-	1749 1	48756 2	6689 9		Y	6081	5821 0	285 8	66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD					
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852		BROOKE 184-185 UNIT		WELL #:	221H	RRCID ->	295189	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11062	- 20938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	BALANCE
*02		0	118811	-0-	118811	118811	102231	2	16580	9	Y	15073	14946	0	78 8 49
*03		0	239558	-0-	239558	358369	210112	2	29446	9	Y	26769	26554	0	110 8 154
*04		0	174380	-0-	174380	532749	154056	2	20324	9	Y	18476	18130	0	386 8 114
*05		0	149149	-0-	149149	681898	132442	2	227	4	Y	14982	14954	0	41 8 101
							16480	9							
*06		0 W	119012	-0-	119012	800910	104598	2	396	4	Y	12744	12719	0	3 8 123
							14018	9							
07		0 W	109757	-0-	109757	910667	96666	2	13091	9	Y	11901	11086	0	855 8 83

BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:	232H	RRCID ->	295210	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	11014	PERF.11195	- 21026		
*02		0	84486	-0-	84486	84486	73131	2	11355	9	Y	10323	10236	0	53 8 34
*03		0	161899	-0-	161899	246385	141696	2	20203	9	Y	18366	18218	0	76 8 106
*04		0	127204	-0-	127204	373589	112337	2	14867	9	Y	13515	13255	0	282 8 84
*05		0	109827	-0-	109827	483416	97859	2	167	4	Y	10728	10710	0	30 8 72
							11801	9							
*06		595767 X	112351	-0-	-483416	-0-	102450	2	388	4	Y	8648	8634	0	2 8 84
							9513	9							
07		120280 X	86950	-0-	-33330	-0-	77297	2	9653	9	Y	8775	8167	0	631 8 61

BROOKE 184-185 UNIT				WELL #:	233H	RRCID ->	295228	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	11029	PERF.11201	- 21139		
*02		0	90600	-0-	90600	90600	79987	2	10613	9	Y	9648	9567	0	50 8 31
*03		0	158830	-0-	158830	249430	244	1	140382	2	Y	16549	16417	0	68 8 95
							18204	9							
*04		0	113753	-0-	113753	363183	210	1	101181	2	Y	11238	11028	0	235 8 70
							12362	9							
*05		0	93580	-0-	93580	456763	198	1	83649	2	Y	8718	8705	0	24 8 59
							143	4	9590	9					
*06		529489 X	72726	-0-	-456763	-0-	210	1	64558	2	Y	7013	7002	0	2 8 68
							244	4	7714	9					
07		111848 X	67897	-0-	-43951	-0-	164	1	60354	2	Y	6708	6247	0	482 8 47
							7379	9							

DOC GARDNER C				WELL #:	C 19H	RRCID ->	295297	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	10769	PERF.11057	- 18260		
01		0	69920	-0-	69920	69920	51310	2	18610	9	Y	16918	16615	0	13 1 433
02		0	63389	-0-	63389	133309	47323	2	16066	9	Y	14605	14673	0	6 1 359
03		0	51191	-0-	51191	184500	35317	2	15874	9	Y	14431	14506	0	7 1 277
04		0	52008	-0-	52008	236508	38290	2	13718	9	Y	12471	12416	0	332
05		0	54755	-0-	54755	291263	42117	2	12638	9	Y	11489	11571	0	4 1 246
*06		343615 X	52352	-0-	-291263	-0-	40532	2	303	4	Y	10470	10534	0	182
							11517	9							
*07		51695 X	51695	-0-	-0-	-0-	39531	2	1045	4	Y	10108	10068	0	222
							11119	9							

LAYDEN				WELL #:	3H	RRCID ->	295378	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10812	- 16269		
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*06		0 W	594	-0-	594	594	269	2	325	9	N	295	281	0	4 8 183
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	594				N	NO RPT				183

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC RICHBURG UNIT		//CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180												
02		1092 X	1092	-0-	-0-	620 1 469 9	3 4	Y	426	362 1	1 8	202
03		4743 X	1379	-0-	-3364	712 1 360 9	307 3	Y	327	381 1	1 8	147
04		4590 X	2147	-0-	-2443	683 1 90 4	1029 3 345 9	Y	314	294 1	1 8	166
05		4216 X	1916	-0-	-2300	241 1 458 4	1094 3 123 9	Y	112	149 1		129
06		5094 X	5094	-0-	-0-	288 1 150 4	4286 3 370 9	Y	336	184 1		281
07		1364 X	NO RPT	-0-	-1364			Y	NO RPT			281
FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578												
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	184 1		158
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			158
BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410												
02		11 N	11	-0-	-0-	1 3	10 9	N	9			374
03		10 N	10	-0-	-0-	4 3	6 9	N	5			379
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	11	186 1		204
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			204
MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577												
02		613 X	613	-0-	-0-	359 3	254 9	N	231	370 1		299
03		2077 X	1564	-0-	-513	1332 3	232 9	N	211			510
04		1431 X	1431	-0-	-0-	1194 3	237 9	N	215	359 1		366
05		1147 X	1109	-0-	-38	889 3	220 9	N	200			566
06		1114 X	1114	-0-	-0-	888 3	226 9	N	205	366 1		405
07		1550 X	NO RPT	-0-	-1550			N	NO RPT			405
SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380												
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			291

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2021

PHANTOM (WOLFPCAMP)		1500		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CALLON (PERMIAN) LLC		1500		//CONT.//	124807									
GRACE CARTER 56				WELL #:	2H	RRCID ->	284024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	10670	- 15993
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
02		5096 X	1287	-0-	-3809	-0-	915 3	372 9		N	338	524 0	14 8	270
03		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4095 3	405 9		N	368	297 0	14 8	327
04		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5273 3	476 9		N	433	1 0	347 1	398
												14 8		
05		4278 X	3601	-0-	-677	-0-	3395 3	206 9		N	187	342 0	32 8	211
06		4140 X	3247	-0-	-893	-0-	2743 3	504 9		N	458	275 0	55 8	339
07		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				N	NO RPT			339

RICHMOND 39				WELL #:	1H	RRCID ->	284030	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	11005	- 15313
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			252
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			252

POCONO 65				WELL #:	1H	RRCID ->	284074	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10969	- 15181
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124				N	3	3 8		207
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124				N	6	6 8		207
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124				N	3	3 8		207
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5124				N	-0-			207
06		5124 X	-0-	-0-	-5124	-0-				N	-0-			207
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

TRINITY STATE UNIT 1110				WELL #:	20H	RRCID ->	285515	COMPL. DATE	02/27/2019	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	11078	- 20648
02		37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	35192 3	118 4	Y	2318	2409 0	7 8		67
							2550 9							
03		47213 X	42255	-0-	-4958	-0-	37601 3	1642 4	Y	2738	2662 0	8 8		135
							3012 9							
04		42420 X	40890	-0-	-1530	-0-	38090 3	40 4	Y	2509	2487 0	9 8		148
							2760 9							
05		42098 X	42053	-0-	-45	-0-	39257 3	94 4	Y	2456	2508 0	2 8		94
							2702 9							
06		40560 X	40090	-0-	-470	-0-	37350 3	159 4	Y	2346	2391 0			49
							2581 9							
07		42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-				Y	NO RPT			49

ST. CLAIR UNIT 2827				WELL #:	11H	RRCID ->	285522	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	10863	- 20716
02		26085 X	26085	-0-	-0-	-0-	22797 3	10 4	Y	2980	3017 0	8 8		254
							3278 9							
03		29264 X	27672	-0-	-1592	-0-	24129 3	12 4	Y	3210	3012 0	8 8		444
							3531 9							
04		28320 X	25065	-0-	-3255	-0-	21947 3	10 4	Y	2825	2832 0	9 8		428
							3108 9							
05		29264 X	13387	-0-	-15877	-0-	11412 3	8 4	Y	1788	1827 0			389
							1967 9							
06		28320 X	7731	-0-	-20589	-0-	6640 3	12 4	Y	981	1092 0			278
							1079 9							
07		28892 X	NO RPT	-0-	-28892	-0-				Y	NO RPT			278

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC STATE CVX UNIT B1314		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 20H		RRCID -> 285527	COMPL. DATE 02/09/2019	TOTAL DEPTH 10984	PERF.11050	- 21063								
02		38062 X	38062	-0-	-0-	-0-	34250 3 3803 9	9 4	Y		3457	3517 0	10 8			152
03		41891 X	41891	-0-	-0-	-0-	37589 3 4282 9	20 4	Y		3893	3729 0	13 8			303
04		37812 X	37812	-0-	-0-	-0-	33800 3 3988 9	24 4	Y		3625	3630 0	13 8			285
05		41149 X	41149	-0-	-0-	-0-	36970 3 4160 9	19 4	Y		3782	3853 0				214
06		38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	34999 3 3747 9	147 4	Y		3406	3381 0				239
07		38223 X	NO RPT	-0-	-38223	-0-				Y	NO RPT					239
		MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 10H	RRCID -> 285589	COMPL. DATE 08/30/2018	TOTAL DEPTH 10951	PERF.10956	- 20689							
02		26948 X	26948	-0-	-0-	-0-	25610 3	1338 9	N		1216	1213 0	6 8			192
03		29858 X	29858	-0-	-0-	-0-	28455 3	1403 9	N		1275	1190 0	7 8			270
04		28641 X	28641	-0-	-0-	-0-	27248 3	1393 9	N		1266	1038 0	7 8			491
05		28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	27391 3	1217 9	N		1106	1435 0				162
06		28075 X	28075	-0-	-0-	-0-	26771 3	1304 9	N		1185	1171 0				176
07		26691 X	NO RPT	-0-	-26691	-0-				N	NO RPT					176
		FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 1H	RRCID -> 285590	COMPL. DATE 06/02/2017	TOTAL DEPTH 10567	PERF.10724	- 17910							
02		13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	12048 3 1904 9	1 4	Y		1731	1769 0	7 8			259
03		15430 X	15430	-0-	-0-	-0-	13246 3 2114 9	70 4	Y		1922	1853 0	8 8			320
04		14107 X	14107	-0-	-0-	-0-	12026 3 1801 9	280 4	Y		1637	1583 0	8 8			366
05		15810 X	13491	-0-	-2319	-0-	11653 3 1757 9	81 4	Y		1597	1496 0	3 8			464
06		15300 X	14801	-0-	-499	-0-	12396 3 1763 9	642 4	Y		1603	1620 0				447
07		15438 X	NO RPT	-0-	-15438	-0-				Y	NO RPT					447
		FOWLER STATE UNIT 1720		WELL #: 2H	RRCID -> 285591	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 10922	PERF.11248	- 18403							
02		17733 X	17733	-0-	-0-	-0-	16227 3 1505 9	1 4	Y		1368	1413 0	5 8			204
03		19225 X	19225	-0-	-0-	-0-	17503 3 1630 9	92 4	Y		1482	1434 0	6 8			246
04		18308 X	18308	-0-	-0-	-0-	16416 3 1519 9	373 4	Y		1381	1312 0	6 8			309
05		15517 X	15517	-0-	-0-	-0-	14049 3 1371 9	97 4	Y		1246	1190 0	3 8			362
06		13106 X	13106	-0-	-0-	-0-	11439 3 1107 9	560 4	Y		1006	1087 0				281
07		10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-				Y	NO RPT					281
		GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #: 10H	RRCID -> 285594	COMPL. DATE 03/07/2018	TOTAL DEPTH 10712	PERF.10958	- 20709							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	527	547 0	2 8			30
03		10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10107 3	779 9	Y		708	690 0	3 8			45
04		6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6128 3	858 9	Y		780	785 0	3 8			37
05		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	784	795 0				26
06		3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				Y	738	749 0				15
07		4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-				Y	NO RPT					15

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SAUL 35 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 10H		RRCID -> 285595	COMPL. DATE 06/26/2018	TOTAL DEPTH 11079	PERF.11288							- 23487		
02	31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	29299	3	2355	9	Y	2141	2173	0	7	8	185
03	35092 X	34579	-0-	-513	-0-	32118	3	8	4	Y	2230	2168	0	7	8	240
						2453	9									
04	34183 X	34183	-0-	-0-	-0-	31693	3	2490	9	Y	2264	2189	0	8	8	307
05	35092 X	34794	-0-	-298	-0-	32118	3	2676	9	Y	2433	2492	0			248
06	33960 X	33425	-0-	-535	-0-	30820	3	33	4	Y	2338	2297	0			289
						2572	9									
07	35061 X	NO RPT	-0-	-35061	-0-					Y	NO RPT					289
SRO 551 ALLOC. A		WELL #: 100H		RRCID -> 285597	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 10614	PERF.10766							- 18167		
02	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	9513	3	1538	4	Y	879	905	0	3	8	154
						967	9									
03	14911 X	14397	-0-	-514	-0-	12840	3	414	4	Y	1039	1011	0	4	8	178
						1143	9									
04	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	13021	3	363	4	Y	873	764	0	4	8	283
						960	9									
05	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	13121	3	335	4	Y	1149	1231	0			201
						1264	9									
06	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	11898	3	1045	4	Y	1328	1225	0			304
						1461	9									
07	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					304
MCDERMOTT STATE UNIT 1720		WELL #: 1H		RRCID -> 285598	COMPL. DATE 08/30/2017	TOTAL DEPTH 10478	PERF.10848							- 20244		
02	10696 X	8044	-0-	-2652	-0-	6475	3	1	4	N	1425	1427	0	4	8	77
						1568	9									
03	17450 X	17450	-0-	-0-	-0-	15235	3	116	4	N	1908	1886	0	4	8	95
						2099	9									
04	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	14906	3	125	4	N	1869	1869	0	5	8	90
						2056	9									
05	11842 X	5475	-0-	-6367	-0-	4853	3	5	4	N	561	619	0			32
						617	9									
06	11460 X	11037	-0-	-423	-0-	9842	3	63	4	N	1029	980	0			81
						1132	9									
07	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					81
CHRISTIAN 2		WELL #: 1T		RRCID -> 285604	COMPL. DATE 09/13/2017	TOTAL DEPTH 10316	PERF.10542							- 17730		
02	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	21943	3	12	4	Y	2287	2337	0	6	8	131
						2516	9									
03	26102 X	25886	-0-	-216	-0-	23176	3	14	4	Y	2451	2314	0	6	8	262
						2696	9									
04	26220 X	20281	-0-	-5939	-0-	18270	3	11	4	Y	1818	1882	0	6	8	192
						2000	9									
05	27125 X	18208	-0-	-8917	-0-	16534	3	11	4	Y	1512	1568	0			136
						1663	9									
06	26250 X	16944	-0-	-9306	-0-	14657	3	671	4	Y	1469	1408	0			197
						1616	9									
07	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-					Y	NO RPT					197

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC CROCKETT 15		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	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
WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318											
02	13229 X	13229	-0-	-0-	1148 1	9118 3	N	810	782 0	6 8	329
					2072 4	891 9					
03	14581 X	14581	-0-	-0-	1271 1	11806 3	N	879	844 0	7 8	357
					537 4	967 9					
04	14100 X	14083	-0-	-17	960 1	11700 3	N	853	690 0	7 8	513
					485 4	938 9					
05	14570 X	13920	-0-	-650	930 1	11675 3	N	830	876 0		467
					402 4	913 9					
06	14100 X	13995	-0-	-105	930 1	10788 3	N	786	806 0	1 8	446
					1412 4	865 9					
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570			N	NO RPT			446

BOBCAT STATE UNIT 1718					WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501						
02	19124 X	18811	-0-	-313	16741 3	2 4	N	1880	1938 0	6 8	441
					2068 9						
03	21328 X	20509	-0-	-819	18247 3	108 4	N	1958	1876 0	7 8	516
					2154 9						
04	20640 X	19677	-0-	-963	17421 3	191 4	N	1877	1883 0	7 8	503
					2065 9						
05	21328 X	6523	-0-	-14805	5758 3	26 4	N	672	745 0		430
					739 9						
06	20640 X	893	-0-	-19747	753 3	54 4	N	78			508
					86 9						
07	20832 X	NO RPT	-0-	-20832			N	NO RPT			508

DAVIS 2728 UNIT					WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743						
02	24724 X	22469	-0-	-2255	19486 3	2983 9	N	2712	2712 0	8 8	508
					21880 3	1 4	N	2929	3085 0	9 8	343
					3222 9						
04	24660 X	23183	-0-	-1477	20435 3	16 4	N	2484	2435 0	10 8	382
					2732 9						
05	25172 X	24881	-0-	-291	21875 3	3006 9	N	2733	2743 0		372
					19400 3	746 4	N	2483	2280 0		575
					2731 9						
06	24360 X	22877	-0-	-1483							
07	25110 X	NO RPT	-0-	-25110			N	NO RPT			575

DAVIS 2728 UNIT					WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692						
02	26488 X	23215	-0-	-3273	19608 3	3607 9	N	3279	3396 0	9 8	284
					21930 3	3999 9	N	3635	3379 0	10 8	530
					21088 3	3806 9	N	3460	3525 0	11 8	454
					20927 3	3748 9	N	3407	3429 0		432
					20269 3	107 4	N	3295	3465 0		262
					3625 9						
07	25916 X	NO RPT	-0-	-25916			N	NO RPT			262

DOROTHY UNIT 38					WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837						
02	19184 X	19184	-0-	-0-	16790 3	2394 9	N	2176	2072 0	3 8	271
					18707 3	223 4	N	2291	2335 0	4 8	223
					2520 9						
04	21108 X	21108	-0-	-0-	18122 3	577 4	N	2190	2161 0	4 8	248
					2409 9						
05	22003 X	22003	-0-	-0-	19597 3	2406 9	N	2187	2198 0		237
					16811 3	737 4	N	2129	2048 0		318
					2342 9						
06	20550 X	19890	-0-	-660							
07	21452 X	NO RPT	-0-	-21452			N	NO RPT			318

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	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			
WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982														
02	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	9347 1867	3 9	11 4	Y	1697	1678 0	2 8	46	
03	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	10317 1901	3 9	33 4	Y	1728	1701 0	3 8	70	
04	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	11900 2024	3 9	76 4	Y	1840	1848 0	3 8	59	
05	17318 X	17318	-0-	-0-	-0-	14935 2283	3 9	100 4	Y	2075	2045 0		89	
06	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	15223 2226	3 9	235 4	Y	2024	2042 0		71	
07	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-				Y	NO RPT			71	
STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320														
02	18627 X	18627	-0-	-0-	-0-	15825 2486	3 9	316 4	Y	2260	2239 0	9 8	182	
03	20417 X	20417	-0-	-0-	-0-	17398 2727	3 9	292 4	Y	2479	2395 0	11 8	255	
04	18520 X	18520	-0-	-0-	-0-	15751 2754	3 9	15 4	Y	2504	2496 0	12 8	251	
05	18042 X	17810	-0-	-232	-0-	14931 2808	3 9	71 4	Y	2553	2668 0		136	
06	17460 X	15247	-0-	-2213	-0-	12904 1953	3 9	390 4	Y	1775	1779 0		132	
07	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-				Y	NO RPT			132	
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829														
02	33728 X	33728	-0-	-0-	-0-	560 8	1 4	29915 3245	3 9	Y	2950	3005 0	9 8	130
03	36542 X	36542	-0-	-0-	-0-	620 18	1 4	32349 3555	3 9	Y	3232	3100 0	10 8	252
04	35158 X	35158	-0-	-0-	-0-	60 23	1 4	31764 3311	3 9	Y	3010	3015 0	10 8	237
05	35585 X	35585	-0-	-0-	-0-	32309 3258	3 9	18 4	Y	2962	3031 0		168	
06	31980 X	31939	-0-	-41	-0-	28694 3116	3 9	129 4	Y	2833	2802 0		199	
07	33046 X	NO RPT	-0-	-33046	-0-				Y	NO RPT			199	
ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459														
02	25381 X	25381	-0-	-0-	-0-	1 3168	1 9	22212	3	Y	2880	2971 0	4 8	117
03	23319 X	23319	-0-	-0-	-0-	19920 3384	3 9	15 4	Y	3076	2925 0	5 8	263	
04	22470 X	20161	-0-	-2309	-0-	17364 2769	3 9	28 4	Y	2517	2565 0	6 8	209	
05	23343 X	4942	-0-	-18401	-0-	4521 411	3 9	10 4	Y	374	526 0		57	
06	22590 X	-0-	-0-	-22590	-0-				Y	-0-			57	
07	23343 X	NO RPT	-0-	-23343	-0-				Y	NO RPT			57	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC. A		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
				WELL #:	11H	RRCID ->	286081	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10812	- 20601				
02		32107 X	32107	-0-	-0-	-0-	27806	3	4301	9	Y	3910	3851	0	9	8	164
03		35126 X	35126	-0-	-0-	-0-	30521	3	4605	9	Y	4186	3969	0	10	8	371
04		33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	29422	3	4304	9	Y	3913	3960	0	10	8	314
05		34720 X	33929	-0-	-791	-0-	29354	3	1	4	Y	4158	4088	0			384
							4574	9									
06		33806 X	33806	-0-	-0-	-0-	29522	3	34	4	Y	3864	3950	0	4	8	294
							4250	9									
07		34720 X	NO RPT	-0-	-34720	-0-					Y	NO RPT					294
				WELL #:	11H	RRCID ->	286096	COMPL. DATE	02/10/2018	TOTAL DEPTH	10891	PERF.10980	- 18188				
		LANGFORD 98 ALLOC. B															
02		12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	9568	3	1823	4	Y	747	764	0	3	8	126
							822	9									
03		13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12207	3	910	9	Y	827	774	0	3	8	176
04		13920 X	13526	-0-	-394	-0-	12678	3	848	9	Y	771	763	0	3	8	181
05		14384 X	13964	-0-	-420	-0-	13207	3	757	9	Y	688	573	0			296
06		20624 X	20624	-0-	-0-	-0-	19671	3	3	4	Y	864	949	0			211
							950	9									
07		13516 X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					211
				WELL #:	1	RRCID ->	286147	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11182	- 21151				
		WOODSON A36															
02		24109 X	24109	-0-	-0-	-0-	21460	3	2649	9	Y	2408	2372	0	5	8	101
03		25701 X	25701	-0-	-0-	-0-	22788	3	2913	9	Y	2648	2508	0	6	8	235
04		24682 X	24682	-0-	-0-	-0-	21952	3	2730	9	Y	2482	2511	0	7	8	199
05		27194 X	27194	-0-	-0-	-0-	24285	3	1	4	Y	2644	2599	0			244
							2908	9									
06		25175 X	25175	-0-	-0-	-0-	22491	3	42	4	Y	2402	2461	0	2	8	183
							2642	9									
07		23312 X	NO RPT	-0-	-23312	-0-					Y	NO RPT					183
				WELL #:	20H	RRCID ->	286159	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	10527	PERF.10576	- 17490				
		LANGFORD 98 ALLOC C															
02		13502 X	13502	-0-	-0-	-0-	11980	3	1522	9	N	1384	1293	0	2	8	477
03		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	12619	3	373	4	N	1267	1209	0	2	8	533
							1394	9									
04		12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	11391	3	1396	9	N	1269	962	0	3	8	837
05		13623 X	13623	-0-	-0-	-0-	12193	3	198	4	N	1120	1411	0			546
							1232	9									
06		12570 X	12324	-0-	-246	-0-	10754	3	629	4	N	855	852	0			549
							941	9									
07		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					549
				WELL #:	12H	RRCID ->	286177	COMPL. DATE	04/10/2019	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11395	- 19990				
		ST. CLAIR 2827 ALLOC A															
02		19941 X	19941	-0-	-0-	-0-	17846	3	8	4	Y	1897	1939	0	5	8	162
							2087	9									
03		23405 X	22874	-0-	-531	-0-	20366	3	10	4	Y	2271	2113	0	6	8	314
							2498	9									
04		22650 X	20917	-0-	-1733	-0-	18691	3	9	4	Y	2015	2017	0	7	8	305
							2217	9									
05		23715 X	20261	-0-	-3454	-0-	18134	3	13	4	Y	1922	1809	0			418
							2114	9									
06		22950 X	18316	-0-	-4634	-0-	16458	3	29	4	Y	1663	1610	0			471
							1829	9									
07		22878 X	NO RPT	-0-	-22878	-0-					Y	NO RPT					471

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT B912		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
MCGARY STATE UNIT 1011		WELL #: 1161		RRCID -> 286269		COMPL. DATE 10/24/2016				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220				
02	14B2 EXT	30770	-0-	30770	177803	575	1	26608 3	N	699	482	0	10 8	391
03	14B2 EXT	48897	-0-	48897	226700	2818	4	769 9	N	1174	1235	0	12 8	318
04	14B2 EXT	47716	-0-	47716	274416	987	1	46619 3	N	1172	1051	0	12 8	427
05	T. A.	44614	-0-	44614	319030	1291	9	956 1	N	1106	1349	0		184
06	14B2 EXT	38568	-0-	38568	357598	1289	9	992 1	N	1041	1027	0		198
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	357598	1217	9	960 1	N	NO RPT				198
DURHAM-EAST ALLOCATION A		WELL #: 1H		RRCID -> 286301		COMPL. DATE 10/29/2017				TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158				
02	18317 X	18317	-0-	-0-	-0-	1100	1	13939 3	N	1062	1124	0	5 8	463
03	20140 X	20140	-0-	-0-	-0-	2110	4	1168 9	N	1173	1223	0	6 8	407
04	19020 X	18740	-0-	-280	-0-	1290	1	17202 3	N	1081	1014	0	6 8	468
05	19654 X	16525	-0-	-3129	-0-	358	4	1290 9	N	1041	1046	0		463
06	19020 X	14908	-0-	-4112	-0-	1223	1	15977 3	N	1038	938	0		563
07	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-	351	4	1189 9	N	NO RPT				563
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 2H		RRCID -> 286324		COMPL. DATE 07/25/2018				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879				
02	12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	11087	3	7 4	Y	1523	1610	0	4 8	274
03	18049 X	18049	-0-	-0-	-0-	1675	9	15896 3	Y	1951	1907	0	6 8	312
04	17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	2146	9	15055 3	Y	1794	1792	0	7 8	307
05	17608 X	15072	-0-	-2536	-0-	1973	9	13329 3	Y	1576	1661	0		222
06	17040 X	12774	-0-	-4266	-0-	1734	9	11143 3	Y	1201	1247	0		176
07	18042 X	NO RPT	-0-	-18042	-0-	1321	9	1321 9	Y	NO RPT				176

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. F		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	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
		WELL #: 42H		RRCID -> 286368	COMPL. DATE 01/24/2019	TOTAL DEPTH 11282	PERF.11351 - 19101				
02	3596 X	3596	-0-	-0-	8 1 8 4	2852 3 728 9	Y	662	620 0	2 8	40
03	29915 X	6890	-0-	-23025	5275 3	1615 9	Y	1468	1392 0	5 8	111
04	27600 X	9098	-0-	-18502	2 1 24 4	7240 3 1832 9	Y	1665	1656 0	6 8	114
05	25048 X	2412	-0-	-22636	1793 3 594 9	25 4	Y	540	595 0		59
06	3840 X	-0-	-0-	-3840			Y	-0-			59
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882			Y	NO RPT			59
ALLAR STATE UNIT 2877		WELL #: 1H		RRCID -> 286385	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10924	PERF.11146 - 17880				
02	16986 X	16986	-0-	-0-	15274 3 1703 9	9 4	Y	1548	1594 0	5 8	279
03	18817 X	16266	-0-	-2551	14390 3 1869 9	7 4	Y	1699	1701 0	5 8	272
04	18210 X	13099	-0-	-5111	11588 3 1503 9	8 4	Y	1366	1399 0	5 8	234
05	18228 X	12580	-0-	-5648	11323 3 1250 9	7 4	Y	1136	1210 0		160
06	18210 X	12278	-0-	-5932	10666 3 1315 9	297 4	Y	1195	1180 0		175
07	18817 X	NO RPT	-0-	-18817			Y	NO RPT			175
ZEMAN-STATE ALLOC A 4042		WELL #: 10H		RRCID -> 286387	COMPL. DATE 11/25/2017	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10829 - 18483				
02	23716 X	23716	-0-	-0-	281 1 3615 9	19820 3	Y	3286	3421 0	5 8	134
03	28055 X	24525	-0-	-3530	300 1 16 4	20543 3 3666 9	Y	3333	3176 0	6 8	285
04	24582 X	24582	-0-	-0-	20919 3 3631 9	32 4	Y	3301	3305 0	7 8	274
05	30411 X	7032	-0-	-23379	5782 3 1238 9	12 4	Y	1125	1227 0		172
06	29430 X	-0-	-0-	-29430			Y	-0-			172
07	26257 X	NO RPT	-0-	-26257			Y	NO RPT			172
ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042		WELL #: 41H		RRCID -> 286388	COMPL. DATE 06/16/2018	TOTAL DEPTH 10399	PERF.10854 - 18459				
02	31343 X	31343	-0-	-0-	81 1 78 4	27898 3 3286 9	Y	2987	3024 0	11 8	181
03	45198 X	39999	-0-	-5199	35553 3 4445 9	1 4	Y	4041	3903 0	13 8	306
04	43740 X	35442	-0-	-8298	8 1 104 4	31505 3 3825 9	Y	3477	3531 0	14 8	238
05	35898 X	9139	-0-	-26759	2 1 115 4	8223 3 799 9	Y	726	885 0		79
06	34740 X	-0-	-0-	-34740			Y	-0-			79
07	39990 X	NO RPT	-0-	-39990			Y	NO RPT			79

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC ZEMAN 40 ALLOC. D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	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	EOM BALANCE
TOWNSEN 24265 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 286795	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 11108	PERF.11110	- 23044							
02	48860 X	1348	-0-	-47512	-0-	980 1	315 3	46	13 8	N	46	13 8			197
03	52855 X	16079	-0-	-36776	-0-	1050 1	12363 3	2358	2212 0	N	2358	2212 0	15 8		328
04	50520 X	25723	-0-	-24797	-0-	114 1	21962 3	3313	3347 0	N	3313	3347 0	20 8		274
05	34534 X	28319	-0-	-6215	-0-	1085 1	23542 3	3343	3448 0	N	3343	3448 0	13 8		156
06	16735 X	16735	-0-	-0-	-0-	669 1	13204 3	2111	2160 0	N	2111	2160 0	1 8		106
07	16089 X	NO RPT	-0-	-16089	-0-	540 4	2322 9			N	NO RPT				106
CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 11H		RRCID -> 287049	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10876	- 18096							
02	21153 X	21153	-0-	-0-	-0-	557 1	17017 3	3254	3268 0	Y	3254	3268 0	8 8		500
03	25544 X	24834	-0-	-710	-0-	3579 9	19823 3	4024	3833 0	Y	4024	3833 0	9 8		682
04	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	585 1	20469 3	3596	3472 0	Y	3596	3472 0	10 8		796
05	24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	4426 9	20212 3	3546	3555 0	Y	3546	3555 0			787
06	22800 X	10909	-0-	-11891	-0-	623 1	3901 9	1746	2236 0	Y	1746	2236 0			297
07	24831 X	NO RPT	-0-	-24831	-0-	47 4	8697 3			Y	NO RPT				297
SRO 551 ALLOC B		WELL #: 101H		RRCID -> 287131	COMPL. DATE 07/27/2019	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10767	- 18433							
02	23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	17255 3	2790 4	2952	2953 0	Y	2952	2953 0	12 8		518
03	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	3247 9	704 4	3301	3240 0	Y	3301	3240 0	13 8		566
04	24755 X	24755	-0-	-0-	-0-	21813 3	581 4	3054	2617 0	Y	3054	2617 0	13 8		990
05	25389 X	25041	-0-	-348	-0-	3631 9	543 4	2956	3430 0	Y	2956	3430 0			516
06	24570 X	23863	-0-	-707	-0-	20815 3	1714 4	2387	2357 0	Y	2387	2357 0			546
07	25389 X	NO RPT	-0-	-25389	-0-	3359 9				Y	NO RPT				546

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC WOODSON 36 ALLOC B		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	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	TOTAL DEPTH	PERF.	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		27621 X	27621	-0-	-0-	25027 3 2514 9	80 4	Y	2285	2290	0	6 8		129
03		37389 X	37389	-0-	-0-	34332 3 3047 9	10 4	Y	2770	2612	0	7 8		280
04		36666 X	36666	-0-	-0-	33346 3 3319 9	1 4	Y	3017	2931	0	9 8		357
05		37951 X	37951	-0-	-0-	34515 3 3434 9	2 4	Y	3122	3233	0			246
06		37050 X	37050	-0-	-0-	33840 3 3021 9	189 4	Y	2746	2683	0			309
07		22444 X	NO RPT	-0-	-22444			Y	NO RPT					309
SAUL 3526 ALLOC. A					WELL #: 11H	RRCID -> 287148	COMPL. DATE 04/10/2019	TOTAL DEPTH 10594	PERF.11079 - 23976					
02		21950 X	21950	-0-	-0-	18904 3	3046 9	Y	2769	2798	0	9 8		239
03		22293 X	22293	-0-	-0-	19371 3 2917 9	5 4	Y	2652	2596	0	9 8		286
04		21996 X	21996	-0-	-0-	19209 3	2787 9	Y	2534	2467	0	9 8		344
05		23270 X	23270	-0-	-0-	20258 3	3012 9	Y	2738	2803	0			279
06		21350 X	21350	-0-	-0-	18551 3 2779 9	20 4	Y	2526	2493	0			312
07		19871 X	NO RPT	-0-	-19871			Y	NO RPT					312
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A					WELL #: 11H	RRCID -> 287796	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10824	PERF.11635 - 19918					
02		30693 X	30693	-0-	-0-	28456 3 1668 9	569 4	Y	1516	1495	0	6 8		122
03		33542 X	33498	-0-	-44	31141 3 1834 9	523 4	Y	1667	1611	0	7 8		171
04		32460 X	31486	-0-	-974	29807 3 1651 9	28 4	Y	1501	1514	0	7 8		151
05		33542 X	31411	-0-	-2131	29623 3 1648 9	140 4	Y	1498	1569	0			80
06		33015 X	33015	-0-	-0-	30234 3 1867 9	914 4	Y	1697	1651	0			126
07		33542 X	NO RPT	-0-	-33542			Y	NO RPT					126
STATE CVX A1314 UNIT					WELL #: 12H	RRCID -> 288082	COMPL. DATE 11/18/2019	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10986 - 20822					
02		36691 X	36691	-0-	-0-	33532 3 2489 9	670 4	Y	2263	2235	0	9 8		182
03		45012 X	42789	-0-	-2223	39349 3 2779 9	661 4	Y	2526	2437	0	11 8		260
04		43560 X	39464	-0-	-4096	36986 3 2444 9	34 4	Y	2222	2249	0	10 8		223
05		43772 X	39839	-0-	-3933	37199 3 2464 9	176 4	Y	2240	2344	0			119
06		42360 X	35257	-0-	-7103	31767 3 2529 9	961 4	Y	2299	2247	0			171
07		42780 X	NO RPT	-0-	-42780			Y	NO RPT					171

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC SANSOM 3875 ALLOC B			//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		37571 X	37571	-0-	-0-	1033	1	32325	3	Y	3830	3797	0	12	8	95
03		46903 X	41671	-0-	-5232	4213	9									
03		46903 X	41671	-0-	-5232	1109	1	35938	3	Y	4204	4161	0	14	8	124
04		39810 X	39360	-0-	-450	4624	9									
04		39810 X	39360	-0-	-450	1004	1	34011	3	Y	3945	3987	0	13	8	69
05		42346 X	23482	-0-	-18864	5	4	4340	9							
05		42346 X	23482	-0-	-18864	595	1	19488	3	Y	3025	2987	0			107
06		40980 X	21685	-0-	-19295	71	4	3328	9							
06		40980 X	21685	-0-	-19295	572	1	17359	3	Y	3092	2964	0			235
07		41664 X	NO RPT	-0-	-41664	353	4	3401	9	Y	NO RPT					235
CHRISTIAN 2 ALLOC C			WELL #:	11H	RRCID ->	288256	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10316	PERF.	10457	-	16707		
02		14572 X	14572	-0-	-0-	13147	3	7	4	Y	1289	1339	0	3	8	74
03		27807 X	18748	-0-	-9059	1418	9									
03		27807 X	18748	-0-	-9059	16758	3	10	4	Y	1800	1677	0	5	8	192
04		22440 X	17236	-0-	-5204	1980	9									
04		22440 X	17236	-0-	-5204	15559	3	9	4	Y	1516	1543	0	5	8	160
05		21731 X	17502	-0-	-4229	1668	9									
05		21731 X	17502	-0-	-4229	16017	3	10	4	Y	1341	1381	0			120
06		18840 X	16303	-0-	-2537	1475	9									
06		18840 X	16303	-0-	-2537	14351	3	657	4	Y	1177	1139	0			158
07		18755 X	NO RPT	-0-	-18755	1295	9			Y	NO RPT					158
TRINITY STATE UNIT 1110			WELL #:	22H	RRCID ->	288284	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10484	-	20349		
02		46244 X	46244	-0-	-0-	42918	3	150	4	Y	2887	3009	0	9	8	83
03		50522 X	50522	-0-	-0-	3176	9									
03		50522 X	50522	-0-	-0-	44410	3	2234	4	Y	3525	3424	0	10	8	174
04		48523 X	48523	-0-	-0-	3878	9									
04		48523 X	48523	-0-	-0-	44891	3	48	4	Y	3258	3229	0	11	8	192
05		49687 X	49687	-0-	-0-	3584	9									
05		49687 X	49687	-0-	-0-	46098	3	118	4	Y	3155	3223	0	3	8	121
06		48030 X	47388	-0-	-642	3471	9									
06		48030 X	47388	-0-	-642	43890	3	203	4	Y	2995	3054	0			62
07		49631 X	NO RPT	-0-	-49631	3295	9			Y	NO RPT					62
SANSOM 3875 ALLOC C			WELL #:	23H	RRCID ->	288285	COMPL. DATE	04/06/2020	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	11404	-	22090		
02		22503 X	22503	-0-	-0-	614	1	19213	3	Y	2433	2411	0	7	8	60
03		42005 X	36311	-0-	-5694	2676	9									
03		42005 X	36311	-0-	-5694	977	1	31662	3	Y	3338	3289	0	11	8	98
04		39591 X	39591	-0-	-0-	3672	9									
04		39591 X	39591	-0-	-0-	1030	1	34886	3	Y	3336	3364	0	11	8	59
05		47551 X	47551	-0-	-0-	5	4	3670	9							
05		47551 X	47551	-0-	-0-	1284	1	42048	3	Y	3696	3624	0			131
06		41717 X	41717	-0-	-0-	153	4	4066	9							
06		41717 X	41717	-0-	-0-	1193	1	36231	3	Y	3234	3119	0			246
07		36301 X	NO RPT	-0-	-36301	736	4	3557	9	Y	NO RPT					246

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC LOVELACE STATE UNIT A912		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	31H	RRCID ->	288297	COMPL. DATE	04/01/2020	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10608 - 17789
02	23131 X	23131	-0-	-0-	20426 3 2617 9	88 4	Y	2379	2485 0	7 8	69
03	26676 X	26676	-0-	-0-	22039 3 3269 9	1368 4	Y	2972	2885 0	9 8	147
04	24720 X	23194	-0-	-1526	20338 3 2828 9	28 4	Y	2571	2557 0	9 8	152
05	25978 X	23794	-0-	-2184	20971 3 2759 9	64 4	Y	2508	2562 0	2 8	96
06	25140 X	22529	-0-	-2611	19890 3 2533 9	106 4	Y	2303	2351 0		48
07	25978 X	NO RPT	-0-	-25978			Y	NO RPT			48
LOVELACE STATE UNIT A912		WELL #:	10H	RRCID ->	288301	COMPL. DATE	01/16/2018	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRIFFIN STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID ->	288320	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10286	PERF.	10561 - 20596
02	58185 X	58185	-0-	-0-	51202 3	6983 9	Y	6348	6511 0	20 8	362
03	67766 X	57145	-0-	-10621	49720 3	7425 9	Y	6750	6662 0	25 8	425
04	65580 X	54969	-0-	-10611	47885 3	7084 9	Y	6440	6533 0	23 8	309
05	67766 X	58650	-0-	-9116	51542 3	7108 9	Y	6462	6560 0		211
06	63180 X	56748	-0-	-6432	49960 3 6702 9	86 4	Y	6093	6181 0	1 8	122
07	64418 X	NO RPT	-0-	-64418			Y	NO RPT			122
CHRISTIAN 2 ALLOC B		WELL #:	12H	RRCID ->	288326	COMPL. DATE	11/18/2019	TOTAL DEPTH	10827	PERF.	10929 - 17526
02	29458 X	29458	-0-	-0-	27049 3 2394 9	15 4	Y	2176	2221 0	6 8	124
03	31828 X	31828	-0-	-0-	29105 3 2706 9	17 4	Y	2460	2315 0	6 8	263
04	30921 X	30921	-0-	-0-	28382 3 2522 9	17 4	Y	2293	2306 0	8 8	242
05	31320 X	31320	-0-	-0-	28800 3 2501 9	19 4	Y	2274	2312 0		204
06	29400 X	28434	-0-	-966	24971 3 2319 9	1144 4	Y	2108	2029 0		283
07	30380 X	NO RPT	-0-	-30380			Y	NO RPT			283
GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A		WELL #:	12H	RRCID ->	288348	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10760 - 20655
02	42665 X	42665	-0-	-0-	37636 3	5029 9	Y	4572	4616 0	14 8	261
03	49724 X	41709	-0-	-8015	36657 3	5052 9	Y	4593	4548 0	17 8	289
04	48120 X	39815	-0-	-8305	35644 3	4171 9	Y	3792	3885 0	14 8	182
05	49724 X	44076	-0-	-5648	39892 3	4184 9	Y	3804	3862 0		124
06	45720 X	41770	-0-	-3950	37758 3 3947 9	65 4	Y	3588	3639 0	1 8	72
07	47244 X	NO RPT	-0-	-47244			Y	NO RPT			72

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 22H		RRCID -> 288360	COMPL. DATE 06/01/2020	TOTAL DEPTH 10918	PERF.11228	-		21837					
02	32623 X	32623	-0-	-0-	-0-	938 2353	1 9	29332	3	Y	2139	2117	0	6 8	53
03	31411 X	31411	-0-	-0-	-0-	877 2110	1 9	28424	3	Y	1918	1908	0	6 8	57
04	30254 X	30254	-0-	-0-	-0-	811 4	1 4	27474	3	Y	1786	1806	0	6 8	31
05	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	975 116	1 4	31932	3	Y	1891	1855	0		67
06	34950 X	33419	-0-	-1531	-0-	985 608	1 4	29897	3	Y	1754	1688	0		133
07	36115 X	NO RPT	-0-	-36115	-0-			1929	9	Y	NO RPT				133
ALLISON 36-54 ALLOC A		WELL #: 10 H		RRCID -> 288448	COMPL. DATE 02/16/2020	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10798	-		18981					
02	24472 X	23839	-0-	-633	-0-	534 12	1 4	20771	3	N	2293	2343	0	6 8	300
03	27125 X	25198	-0-	-1927	-0-	671 3550	1 4	18297	3	N	2436	2457	0	7 8	272
04	25890 X	23864	-0-	-2026	-0-	658 857	1 4	19849	3	N	2273	2194	0	6 8	345
05	25296 X	23764	-0-	-1532	-0-	668 1081	1 4	19571	3	N	2222	2209	0		358
06	25530 X	23160	-0-	-2370	-0-	649 1261	1 4	18901	3	N	2135	2201	0		292
07	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-			2349	9	N	NO RPT				292
CROWLEY UNIT 7558		WELL #: 10H		RRCID -> 288523	COMPL. DATE 03/07/2019	TOTAL DEPTH 10895	PERF.11175	-		18366					
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	208 849	1 9	6345	3	Y	772	899	0	2 8	119
03	20677 X	20475	-0-	-202	-0-	533 1881	1 9	18061	3	Y	1710	1535	0	4 8	290
04	20010 X	10311	-0-	-9699	-0-	291 854	1 9	9166	3	Y	776	892	0	2 8	172
05	19065 X	7804	-0-	-11261	-0-	207 15	1 4	6714	3	Y	789	786	0		175
06	18450 X	3015	-0-	-15435	-0-	79 6	1 4	2546	3	Y	349	465	0		59
07	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-			384	9	Y	NO RPT				59
TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A		WELL #: 21H		RRCID -> 288535	COMPL. DATE 04/01/2020	TOTAL DEPTH 10461	PERF.10532	-		20392					
02	30316 X	30316	-0-	-0-	-0-	27657 2550	3 9	109	4	Y	2318	2414	0	7 8	67
03	33145 X	33145	-0-	-0-	-0-	28393 3102	3 9	1650	4	Y	2820	2740	0	8 8	139
04	30490 X	30490	-0-	-0-	-0-	27704 2751	3 9	35	4	Y	2501	2484	0	9 8	147
05	31806 X	31806	-0-	-0-	-0-	28954 2770	3 9	82	4	Y	2518	2566	0	2 8	97
06	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	28094 2586	3 9	135	4	Y	2351	2399	0		49
07	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT				49

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY					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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

			WELL #: 15H		RRCID -> 288551	COMPL. DATE 04/11/2020	TOTAL DEPTH 10512	PERF.10716	-		21466				
02		31519 X	31519	-0-	-0-	-0-	26701 4785	3 9	33	4	Y	4350	4312	0	6 8 117
03		33819 X	33819	-0-	-0-	-0-	28361 5366	3 9	92	4	Y	4878	4788	0	8 8 199
04		39772 X	39772	-0-	-0-	-0-	34428 5124	3 9	220	4	Y	4658	4698	0	9 8 150
05		39271 X	39271	-0-	-0-	-0-	33799 5245	3 9	227	4	Y	4768	4713	0	205
06		42284 X	42284	-0-	-0-	-0-	36756 4960	3 9	568	4	Y	4509	4557	0	157
07		34906 X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT			157

CROWLEY 7527 ALLOC. A			WELL #: 12H		RRCID -> 288613	COMPL. DATE 03/08/2019	TOTAL DEPTH 10721	PERF.10955	-		17940				
02		28119 X	28119	-0-	-0-	-0-	850 1301	1 9	25968	3	Y	1183	1164	0	3 8 182
03		25792 X	24975	-0-	-817	-0-	680 1267	1 9	23028	3	Y	1152	1136	0	3 8 195
04		27510 X	27320	-0-	-190	-0-	799 1387	1 9	25134	3	Y	1261	1174	0	3 8 279
05		34221 X	34221	-0-	-0-	-0-	968 72	1 4	31382	3	Y	1635	1551	0	363
06		42467 X	42467	-0-	-0-	-0-	1201 90	1 4	38538	3	Y	2398	2353	0	408
07		31124 X	NO RPT	-0-	-31124	-0-			2638	9	Y	NO RPT			408

ST. CLAIR UNIT 2827			WELL #: 10H		RRCID -> 288615	COMPL. DATE 04/09/2019	TOTAL DEPTH 10857	PERF.11146	-		20921				
02		13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	11729 1586	3 9	5	4	Y	1442	1485	0	4 8 123
03		22258 X	18813	-0-	-3445	-0-	16455 2350	3 9	8	4	Y	2136	1958	0	6 8 295
04		21540 X	16410	-0-	-5130	-0-	14580 1823	3 9	7	4	Y	1657	1696	0	5 8 251
05		21235 X	20599	-0-	-636	-0-	18401 2184	3 9	14	4	Y	1985	1804	0	432
06		20550 X	18439	-0-	-2111	-0-	16588 1821	3 9	30	4	Y	1655	1618	0	469
07		18817 X	NO RPT	-0-	-18817	-0-					Y	NO RPT			469

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A			WELL #: 20H		RRCID -> 288716	COMPL. DATE 04/05/2020	TOTAL DEPTH 10491	PERF.10820	-		21431				
02		35803 X	35803	-0-	-0-	-0-	999 3568	1 9	31236	3	Y	3244	3207	0	10 8 80
03		37018 X	37018	-0-	-0-	-0-	1005 3439	1 9	32574	3	Y	3126	3104	0	10 8 92
04		39030 X	37792	-0-	-1238	-0-	985 4	1 4	33348	3	Y	3141	3168	0	10 8 55
05		41114 X	41114	-0-	-0-	-0-	1113 133	1 4	36460	3	Y	3098	3043	0	110
06		38370 X	37971	-0-	-399	-0-	1091 673	1 4	33123	3	Y	2804	2701	0	213
07		39649 X	NO RPT	-0-	-39649	-0-			3084	9	Y	NO RPT			213

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC DOROTHY UNIT 38		//CONT.// //CONT.//	71052 900 124807	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	12H	RRCID ->	289930	COMPL. DATE	04/12/2020	TOTAL	DEPTH	11328	PERF.	11587	-	22191
02		27249 X	27249	-0-	-0-	-0-	24595 2624	3 9	30	4	Y	2385	2361	0	3 8	64
03		32125 X	32125	-0-	-0-	-0-	29131 2900	3 9	94	4	Y	2636	2589	0	4 8	107
04		27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	24801 2670	3 9	158	4	Y	2427	2452	0	4 8	78
05		28179 X	24959	-0-	-3220	-0-	22369 2440	3 9	150	4	Y	2218	2200	0		96
06		29190 X	15984	-0-	-13206	-0-	13479 2297	3 9	208	4	Y	2088	2111	0		73
07		32116 X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT				73
		DOROTHY UNIT 38		WELL #:	14H	RRCID ->	290005	COMPL. DATE	04/11/2020	TOTAL	DEPTH	10868	PERF.	11060	-	21311
02		41366 X	41366	-0-	-0-	-0-	38529 2790	3 9	47	4	Y	2536	2518	0	3 8	68
03		49011 X	48940	-0-	-71	-0-	45772 3020	3 9	148	4	Y	2745	2696	0	5 8	112
04		45480 X	44538	-0-	-942	-0-	41522 2751	3 9	265	4	Y	2501	2527	0	5 8	81
05		47740 X	46675	-0-	-1065	-0-	43663 2719	3 9	293	4	Y	2472	2446	0		107
06		48881 X	48881	-0-	-0-	-0-	45688 2487	3 9	706	4	Y	2261	2289	0		79
07		48949 X	NO RPT	-0-	-48949	-0-					Y	NO RPT				79
		RICHMOND W STATE 4239 A-B		WELL #:	71H	RRCID ->	290138	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL	DEPTH	10740	PERF.	10798	-	18356
02		30466 X	30466	-0-	-0-	-0-	27131	3	3335	9	Y	3032	3034	0	9 8	45
03		38626 X	37864	-0-	-762	-0-	34183	3	3681	9	Y	3346	3123	0	11 8	257
04		37020 X	22481	-0-	-14539	-0-	20295	3	2186	9	Y	1987	2124	0	12 8	108
05		38254 X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-				108
06		36510 X	-0-	-0-	-36510	-0-					Y	-0-				108
07		37851 X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					Y	NO RPT				108
		RICHMOND W STATE 4239 A-C		WELL #:	72H	RRCID ->	290139	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	11002	PERF.	11030	-	18587
02		17377 X	17377	-0-	-0-	-0-	15556	3	1821	9	Y	1655	1654	0	5 8	25
03		26877 X	7286	-0-	-19591	-0-	6450	3	836	9	Y	760	724	0	3 8	58
04		26010 X	8150	-0-	-17860	-0-	7393	3	757	9	Y	688	705	0	4 8	37
05		25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-				37
06		20340 X	-0-	-0-	-20340	-0-					Y	-0-				37
07		19251 X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT				37
		RICHMOND W STATE 4239 A-D		WELL #:	73H	RRCID ->	290140	COMPL. DATE	01/22/2021	TOTAL	DEPTH	11277	PERF.	11268	-	18749
02		23257 X	23257	-0-	-0-	-0-	20914	3	2343	9	Y	2130	2129	0	6 8	32
03		27962 X	25304	-0-	-2658	-0-	22757	3	2547	9	Y	2315	2161	0	8 8	178
04		25380 X	9490	-0-	-15890	-0-	8505	3	985	9	Y	895	1019	0	5 8	49
05		27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-				49
06		26970 X	-0-	-0-	-26970	-0-					Y	-0-				49
07		25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT				49

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:	10H	RRCID ->	290175	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10575	- 20549			
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
02	40944 X	40944	-0-	-0-	-0-	1186	1	35486	3	Y	3863	3847	0	8 8	73
						23	4	4249	9						
03	43493 X	43427	-0-	-66	-0-	1254	1	37737	3	Y	3985	3929	0	10 8	119
						52	4	4384	9						
04	42090 X	40153	-0-	-1937	-0-	1224	1	35579	3	Y	3012	3074	0	10 8	47
						37	4	3313	9						
05	43493 X	39551	-0-	-3942	-0-	1050	1	35500	3	Y	2688	2652	0		83
						44	4	2957	9						
06	42090 X	36968	-0-	-5122	-0-	916	1	32626	3	Y	2663	2637	0		109
						497	4	2929	9						
07	43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					Y	NO RPT				109
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	11H	RRCID ->	290176	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11075	- 21032			
02	47418 X	47418	-0-	-0-	-0-	1377	1	41200	3	Y	4376	4366	0	17 8	83
						27	4	4814	9						
03	60512 X	52259	-0-	-8253	-0-	1499	1	45129	3	Y	5063	4976	0	19 8	151
						62	4	5569	9						
04	55050 X	48902	-0-	-6148	-0-	1455	1	42284	3	Y	4654	4714	0	19 8	72
						44	4	5119	9						
05	51491 X	48483	-0-	-3008	-0-	1255	1	42423	3	Y	4321	4259	0		134
						52	4	4753	9						
06	50820 X	44077	-0-	-6743	-0-	1095	1	38971	3	Y	3106	3112	0		128
						594	4	3417	9						
07	52514 X	NO RPT	-0-	-52514	-0-					Y	NO RPT				128
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	12H	RRCID ->	290177	COMPL. DATE	06/17/2021	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10730	- 20728			
02	33250 X	33250	-0-	-0-	-0-	951	1	28462	3	Y	3471	3466	0	9 8	66
						19	4	3818	9						
03	46562 X	38471	-0-	-8091	-0-	1105	1	33263	3	Y	3688	3633	0	11 8	110
						46	4	4057	9						
04	43170 X	36195	-0-	-6975	-0-	1075	1	31253	3	Y	3485	3530	0	11 8	54
						33	4	3834	9						
05	37107 X	35749	-0-	-1358	-0-	923	1	31192	3	Y	3268	3221	0		101
						39	4	3595	9						
06	35910 X	34837	-0-	-1073	-0-	852	1	30316	3	Y	2915	2896	0		120
						462	4	3207	9						
07	38471 X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					Y	NO RPT				120
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	20H	RRCID ->	290178	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10670	- 20568			
02	51514 X	51514	-0-	-0-	-0-	1502	1	44966	3	Y	4561	4562	0	12 8	86
						29	4	5017	9						
03	68386 X	55319	-0-	-13067	-0-	1612	1	48529	3	Y	4647	4580	0	15 8	138
						66	4	5112	9						
04	62370 X	53144	-0-	-9226	-0-	1588	1	46153	3	Y	4868	4917	0	14 8	75
						48	4	5355	9						
05	59644 X	53522	-0-	-6122	-0-	1383	1	46727	3	Y	4867	4791	0		151
						58	4	5354	9						
06	55800 X	48515	-0-	-7285	-0-	1171	1	41703	3	Y	4551	4515	0		187
						635	4	5006	9						
07	57040 X	NO RPT	-0-	-57040	-0-					Y	NO RPT				187

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC BUSH STATE UNIT 1922		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND M	PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	21H	RRCID ->	290179	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	11130	-		21065		
02		33838 X	33838	-0-	-0-	-0-	1033	1 30925 20 4 1860	3	Y	1691	1686	0	12 8		32
03		39711 X	37511	-0-	-2200	-0-	1157	1 34832 48 4 1474	3	Y	1340	1318	0	14 8		40
04		38430 X	35261	-0-	-3169	-0-	1115	1 32419 34 4 1693	3	Y	1539	1541	0	14 8		24
05		37634 X	35226	-0-	-2408	-0-	952	1 32166 40 4 2068	3	Y	1880	1846	0			58
06		36270 X	33145	-0-	-3125	-0-	843	1 30028 458 4 1816	3	Y	1651	1641	0			68
07		37510 X	NO RPT	-0-	-37510	-0-				Y	NO RPT					68
BUSH STATE UNIT 1922		WELL #:	22H	RRCID ->	290181	COMPL. DATE	06/20/2021	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	11170	-		21111		
02		39515 X	39515	-0-	-0-	-0-	1147	1 34324 22 4 4022	3	Y	3656	3651	0	16 8		69
03		47554 X	45173	-0-	-2381	-0-	1306	1 39305 54 4 4508	3	Y	4098	4026	0	19 8		122
04		46020 X	41505	-0-	-4515	-0-	1244	1 36156 38 4 4067	3	Y	3697	3743	0	19 8		57
05		45384 X	41352	-0-	-4032	-0-	1074	1 36281 45 4 3952	3	Y	3593	3539	0			111
06		43650 X	38848	-0-	-4802	-0-	937	1 33358 508 4 4045	3	Y	3677	3637	0			151
07		45167 X	NO RPT	-0-	-45167	-0-				Y	NO RPT					151
RICHMOND W STATE 4239 A-A		WELL #:	70H	RRCID ->	290182	COMPL. DATE	01/21/2021	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	10638	-		18102		
02		29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	25767	3 3942	9	Y	3584	3581	0	10 8		54
03		37045 X	33708	-0-	-3337	-0-	28790	3 4918	9	Y	4471	4167	0	15 8		343
04		35280 X	17075	-0-	-18205	-0-	14864	3 2211	9	Y	2010	2232	0	12 8		109
05		35712 X	-0-	-0-	-35712	-0-				Y	-0-					109
06		34560 X	-0-	-0-	-34560	-0-				Y	-0-					109
07		33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-				Y	NO RPT					109
HAYES STATE UNIT		WELL #:	41H	RRCID ->	290453	COMPL. DATE	10/25/2020	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	10600	-		15270		
02		16855 X	16855	-0-	-0-	-0-	1474	1 12901 6 4 2474	3	Y	2249	2256	0	3 8		122
03		18135 X	17707	-0-	-428	-0-	1636	1 13442 2629 9	3	Y	2390	2279	0	3 8		230
04		17550 X	16414	-0-	-1136	-0-	1532	1 12484 2398 9	3	Y	2180	2108	0	4 8		298
05		18135 X	16376	-0-	-1759	-0-	1576	1 12415 2385 9	3	Y	2168	2328	0			138
06		17550 X	14220	-0-	-3330	-0-	1389	1 10793 2038 9	3	Y	1853	1830	0			161
07		18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-				Y	NO RPT					161

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC HAYES STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 42H		RRCID -> 290465	COMPL. DATE 10/25/2020	TOTAL DEPTH 10474	PERF.10550	- 15271							
02	19037 X	19037	-0-	-0-	-0-	1690	1	14790	3	Y	2319	2326	0	3 8	126
03	21514 X	19849	-0-	-1665	-0-	1867	1	15343	3	Y	2399	2291	0	3 8	231
04	20820 X	18873	-0-	-1947	-0-	1793	1	14620	3	Y	2236	2158	0	4 8	305
05	21514 X	19504	-0-	-2010	-0-	1915	1	15084	3	Y	2277	2438	0		144
06	20820 X	18853	-0-	-1967	-0-	1882	1	14624	3	Y	2134	2093	0		185
07	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-	2347	9			Y	NO RPT				185
GRADY STATE UNIT 2730		WELL #: 28H		RRCID -> 290507	COMPL. DATE 10/26/2020	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11259	- 21174							
02	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	32766	3	15	4	Y	4088	4171	0	14 8	258
03	40866 X	40866	-0-	-0-	-0-	35059	3	100	4	Y	5188	5085	0	18 8	343
04	41700 X	39750	-0-	-1950	-0-	33264	3	715	4	Y	5246	5179	0	19 8	391
05	43121 X	38261	-0-	-4860	-0-	32954	3	127	4	Y	4709	4603	0		497
06	41730 X	36596	-0-	-5134	-0-	30392	3	1164	4	Y	4582	4895	0	1 8	183
07	41261 X	NO RPT	-0-	-41261	-0-	5040	9			Y	NO RPT				183
WOMAC A3		WELL #: 9UA		RRCID -> 291887	COMPL. DATE 10/09/2021	TOTAL DEPTH 10521	PERF.10651	- 22151							
02	44748 X	44748	-0-	-0-	-0-	38559	3	983	4	Y	4733	4699	0	15 8	49
03	60667 X	54994	-0-	-5673	-0-	47678	3	450	4	Y	6242	6175	0	20 8	96
04	58710 X	52452	-0-	-6258	-0-	45780	3	460	4	Y	5647	5715	0	20 8	8
05	59861 X	49335	-0-	-10526	-0-	42923	3	548	4	Y	5331	5192	0		147
06	50590 X	50590	-0-	-0-	-0-	43900	3	924	4	Y	5242	5329	0	1 8	59
07	54994 X	NO RPT	-0-	-54994	-0-	5766	9			Y	NO RPT				59
WOMAC A5		WELL #: 10UA		RRCID -> 291888	COMPL. DATE 10/08/2021	TOTAL DEPTH 10526	PERF.10679	- 20834							
02	57707 X	57707	-0-	-0-	-0-	47467	3	1210	4	Y	8209	8149	0	26 8	85
03	74338 X	70452	-0-	-3886	-0-	59164	3	559	4	Y	9754	9657	0	32 8	150
04	71940 X	66899	-0-	-5041	-0-	56491	3	567	4	Y	8946	8905	0	30 8	161
05	70308 X	61016	-0-	-9292	-0-	51500	3	657	4	Y	8054	7990	0		225
06	66120 X	62326	-0-	-3794	-0-	52242	3	1100	4	Y	8167	8300	0	1 8	91
07	70463 X	NO RPT	-0-	-70463	-0-	8984	9			Y	NO RPT				91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807														
MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		36820 X	26968	-0-	-9852	-0-	23191 3	3 4	N	3431	3474 0	10 8	185	
							3774 9							
03		47472 X	47472	-0-	-0-	-0-	41197 3	313 4	N	5420	5324 0	12 8	269	
							5962 9							
04		43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	37794 3	318 4	N	5351	5349 0	13 8	258	
							5886 9							
05		44922 X	44922	-0-	-0-	-0-	39027 3	37 4	N	5325	5283 0		300	
							5858 9							
06		38225 X	38225	-0-	-0-	-0-	32934 3	212 4	N	4617	4555 0		362	
							5079 9							
07		46035 X	NO RPT	-0-	-46035	-0-			N	NO RPT			362	

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296														
02		40547 X	40547	-0-	-0-	-0-	32537 3	830 4	Y	6527	6480 0	21 8	67	
							7180 9							
03		59861 X	49248	-0-	-10613	-0-	42090 3	397 4	Y	6146	6099 0	20 8	94	
							6761 9							
04		57930 X	49204	-0-	-8726	-0-	42565 3	427 4	Y	5647	5620 0	19 8	102	
							6212 9							
05		57722 X	35320	-0-	-22402	-0-	30793 3	393 4	Y	3758	3755 0		105	
							4134 9							
06		51030 X	39309	-0-	-11721	-0-	34245 3	721 4	Y	3948	4008 0	1 8	44	
							4343 9							
07		49259 X	NO RPT	-0-	-49259	-0-			Y	NO RPT			44	

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648														
02		47250 X	47250	-0-	-0-	-0-	40731 3	1039 4	Y	4982	4954 0	16 8	51	
							5480 9							
03		63023 X	58026	-0-	-4997	-0-	50934 3	481 4	Y	6010	5950 0	19 8	92	
							6611 9							
04		60990 X	55892	-0-	-5098	-0-	49358 3	496 4	Y	5489	5463 0	19 8	99	
							6038 9							
05		63023 X	49392	-0-	-13631	-0-	43539 3	555 4	Y	4816	4780 0		135	
							5298 9							
06		57030 X	46007	-0-	-11023	-0-	40632 3	855 4	Y	4109	4197 0	1 8	46	
							4520 9							
07		58032 X	NO RPT	-0-	-58032	-0-			Y	NO RPT			46	

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499														
02		31472 X	29836	-0-	-1636	-0-	25815 3	3 4	N	3653	3640 0	11 8	197	
							4018 9							
03		48377 X	48377	-0-	-0-	-0-	41765 3	317 4	N	5723	5623 0	13 8	284	
							6295 9							
04		44659 X	44659	-0-	-0-	-0-	38215 3	321 4	N	5566	5568 0	13 8	269	
							6123 9							
05		44293 X	44293	-0-	-0-	-0-	38482 3	37 4	N	5249	5222 0		296	
							5774 9							
06		41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	35715 3	230 4	N	5047	4948 0		395	
							5552 9							
07		47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-			N	NO RPT			395	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC FOX 37 A1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		76804 X	55216	-0-	-21588	-0-	197 1	46718 3	3	Y	7523	7528 0				79
03		85033 X	56895	-0-	-28138	-0-	26 4	8275 9	3	Y	7487	7489 0				77
04		60960 X	57345	-0-	-3615	-0-	235 1	48395 3	3	Y	7448	7405 0	3	8		117
05		56916 X	54572	-0-	-2344	-0-	29 4	8236 9	3	Y	7036	6993 0				160
06		59160 X	50959	-0-	-8201	-0-	8 1	49141 3	3	Y	6070	6148 0				82
07		61132 X	NO RPT	-0-	-61132	-0-	3 4	8193 9	3	Y	NO RPT					82
FOX 37 A2																
02		150388 X	89264	-0-	-61124	-0-	46832 3	7740 9	3	Y	13047	13050 0				137
03		166501 X	82657	-0-	-83844	-0-	44187 3	95 4	3	Y	12220	12231 0				126
04		88260 X	76944	-0-	-11316	-0-	6677 9		3	Y	10953	10903 0	5	8		171
05		82894 X	73729	-0-	-9165	-0-	61819 3	11910 9	3	Y	10827	10752 0				246
06		95640 X	68612	-0-	-27028	-0-	58591 3	126 4	3	Y	8995	9119 0				122
07		98828 X	NO RPT	-0-	-98828	-0-	9895 9		3	Y	NO RPT					122
FOX 37 A3																
02		143920 X	103719	-0-	-40201	-0-	378 1	89523 3	3	Y	12517	12505 0				131
03		159340 X	88257	-0-	-71083	-0-	49 4	13769 9	3	Y	10652	10673 0				110
04		100740 X	63972	-0-	-36768	-0-	369 1	76126 3	3	Y	7984	7965 0	4	8		125
05		95976 X	64538	-0-	-31438	-0-	45 4	11717 9	3	Y	7966	7910 0				181
06		111120 X	69268	-0-	-41852	-0-	9 1	55178 3	3	Y	7836	7911 0				106
07		114824 X	NO RPT	-0-	-114824	-0-	3 4	8782 9	3	Y	NO RPT					106
FOX 37 A4																
02		127008 X	70961	-0-	-56047	-0-	258 1	60983 3	3	Y	8805	8825 0				92
03		140616 X	70174	-0-	-70442	-0-	34 4	9686 9	3	Y	8598	8601 0				89
04		83490 X	69659	-0-	-13831	-0-	293 1	60387 3	3	Y	8651	8601 0	4	8		135
05		77469 X	63552	-0-	-13917	-0-	36 4	9458 9	3	Y	7575	7538 0				172
06		76020 X	59367	-0-	-16653	-0-	10 1	60130 3	3	Y	7877	7942 0				107
07		78554 X	NO RPT	-0-	-78554	-0-	3 4	9516 9	3	Y	NO RPT					107
POCONO 65																
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	55219 3	8333 9	3	Y						-0-
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	50593 3	109 4	3	Y						-0-
*04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	8665 9		3	Y						-0-
*05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			3	Y						-0-
*06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			3	Y						-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			3	Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC TOWNSEN A6		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD								
		WELL #: 13UA		RRCID -> 295001		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907								
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		
02	0	3374	-0-	3374	3374	2756	3	160	4	Y	416	246	0	125	1	45		
03	0	156033	-0-	156033	159407	458	9	185	1	129741	3	22149	21952	0	10	8	232	
04	0	148350	-0-	148350	307757	1743	4	183	1	124937	3	19319	19242	0			309	
05	452426 X	144669	-0-	-307757	-0-	1979	4	182	1	21251	9	16944	17054	0			199	
06	149430 X	128229	-0-	-21201	-0-	147	4	147	4	18638	9	16791	16778	0			212	
07	154411 X	NO RPT	-0-	-154411	-0-	252	1	1653	4	107854	3	Y	NO RPT				212	
TOWNSEN A4		WELL #: 12UA		RRCID -> 295018		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728								
02	0	7560	-0-	7560	7560	5657	3	329	4	Y	1431	845	0	430	1	156		
*03	0	199597	-0-	199597	207157	1574	9	234	1	166711	3	Y	27647	27504	0	9	8	290
04	0	186390	-0-	186390	393547	2240	4	227	1	30412	9	Y	24046	23951	0			385
*05	564408 X	170861	-0-	-393547	-0-	2490	4	244	1	157222	3	Y	22682	22801	0			266
06	198030 X	143748	-0-	-54282	-0-	171	4	261	1	26451	9	Y	17534	17578	0			222
07	204631 X	NO RPT	-0-	-204631	-0-	1875	4	1875	4	19287	9	Y	NO RPT				222	
TOWNSEN A5		WELL #: 5LA		RRCID -> 295019		COMPL. DATE 02/26/2023				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129								
02	0	5097	-0-	5097	5097	3503	3	204	4	Y	1264	746	0	380	1	138		
03	0	144131	-0-	144131	149228	1390	9	214	1	115274	3	Y	24631	24502	0	9	8	258
04	0	148034	-0-	148034	297262	1549	4	205	1	27094	9	Y	21958	21864	0			352
05	441861 X	144599	-0-	-297262	-0-	1928	4	205	1	24154	9	Y	18449	18585	0			216
06	128970 X	121029	-0-	-7941	-0-	205	1	145	4	123955	3	Y	13765	13807	0			174
07	133269 X	NO RPT	-0-	-133269	-0-	1595	4	207	1	20294	9	Y	NO RPT				174	
POCONO 65		WELL #: 2LA		RRCID -> 295024		COMPL. DATE 02/02/2023				TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554								
02	0	73542	-0-	73542	-0-	231	1	55989	3	Y	15161	14840	0				321	
03	0	126628	-0-	126628	-0-	645	4	293	1	16677	9	Y	22369	22397	0			293
04	0	88062	-0-	88062	-0-	293	1	134	4	101595	3	Y	14420	14463	0			250
*05	69254 X	69254	-0-	-0-	-0-	126	1	15862	9	72074	3	Y	11233	11287	0	6	8	190
*06	132540 X	55870	-0-	-76670	-0-	56898	3	47425	3	12356	9	Y	7149	7242	0			97
*07	136958 X	NO RPT	-0-	-136958	-0-	7864	9	7864	9	Y	NO RPT						97	

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807		ASSOCIATED		CAPACITY				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

WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615																
02	0	38410	-0-	38410	38410	146	1 29182	3	3748	Y	7951	7783	0			168
						336	4 8746	9								
03	0	76182	-0-	76182	114592	174	1 60796	3	3748	Y	13756	13744	0			180
						80	4 15132	9								
04	0	66190	-0-	66190	180782	75	1 54123	3	3748	Y	10902	10892	0	1	8	189
						11992	9									
05	0 W	53088	-0-	53088	233870	43945	3 9143	9	3748	Y	8312	8349	0	11	8	141
06	0 W	51323	-0-	51323	285193	43529	3 533	4	3748	Y	6601	6652	0			90
						7261	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	285193					Y	NO RPT					90

WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510																
*02	0	126164	-0-	126164	126164	146	1 103847	3	3748	Y	19068	18665	1			403
						1196	4 20975	9								
*03	0	243458	-0-	243458	369622	435	1 206376	3	3748	Y	33068	33036	1	1	8	434
						272	4 36375	9								
*04	0	163196	-0-	163196	532818	187	1 140452	3	3748	Y	20506	20583	1	1	8	356
						22557	9									
*05	0 W	134833	-0-	134833	667651	116053	3 18780	9	3748	Y	17073	17122	1	18	8	289
*06	0 W	113429	-0-	113429	781080	92517	3 1133	4	3748	Y	17981	18026	1			244
						19779	9									
07	0 W	120043	-0-	120043	901123	41	1 101329	3	3748	Y	16478	16457	1	15	8	250
						547	4 18126	9								

WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345																
02	0	70020	-0-	70020	70020	227	1 55999	3	3748	Y	11954	11701	0			253
						645	4 13149	9								
03	0	83945	-0-	83945	153965	175	1 69748	3	3748	Y	12664	12751	0			166
						92	4 13930	9								
04	0	46106	-0-	46106	200071	75	1 38682	3	3748	Y	6681	6731	0			116
						7349	9									
05	0 W	33390	-0-	33390	233461	28334	3 5056	9	3748	Y	4596	4630	0	4	8	78
06	0 W	37180	-0-	37180	270641	32410	3 397	4	3748	Y	3975	3999	0			54
						4373	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270641					Y	NO RPT					54

WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752																
02	0	3927	-0-	3927	3927	2808	3 163	4	3748	Y	869	513	0	261	1	95
						956	9									
03	0	83113	-0-	83113	87040	125	1 66613	3	3748	Y	14073	14010	0	11	8	147
						895	4 15480	9								
04	0	90337	-0-	90337	177377	117	1 75960	3	3748	Y	11870	11827	0			190
						1203	4 13057	9								
05	280887 X	103510	-0-	-177377	-0-	120	1 91359	3	3748	Y	10840	10903	0			127
						107	4 11924	9								
06	101426 X	101426	-0-	-0-	-0-	145	1 89258	3	3748	Y	9686	9691	0			122
						1368	4 10655	9								
07	80817 X	NO RPT	-0-	-80817	-0-					Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP) CALLON (PERMIAN) LLC POCONO 65				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 124807	ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	10UA	RRCID ->	295089	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL	DEPTH	10474	PERF.	10698	-	18879
02	0		47255	-0-	47255		90 1	40535	3	Y	5603	5485	0			118
03	0		83778	-0-	83778	131033	467 4	6163	9							
04	0		68146	-0-	68146	199179	123 1	73271	3	Y	9352	9347	0			123
05	0 W		59075	-0-	59075	258254	97 4	10287	9							
06	0 W		47178	-0-	47178	305432	54 1	60446	3	Y	6951	6952	0	1	8	121
07	0 W	NO RPT		-0-	-0-	305432	7646 9									
							52590 3	6485	9	Y	5895	5906	0	10	8	100
							42155 3	516	4	Y	4097	4141	0			56
							4507 9									56
				WELL #:	4LA	RRCID ->	295159	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL	DEPTH	10697	PERF.	10996	-	22345
02	0		5923	-0-	5923	5923	4084 3	238	4	Y	1455	860	0	437	1	158
03	0		163478	-0-	163478	169401	1601 9									
04	0		146780	-0-	146780	316181	238 1	132238	3	Y	26568	26439	0	9	8	278
05	443507 X		127326	-0-	-316181	-0-	1777 4	29225	9							
*06	154020 X		67425	-0-	-86595	-0-	230 1	121490	3	Y	21033	20974	0			337
07	159154 X	NO RPT		-0-	-159154	-0-	1924 4	23136	9							
							205 1	108666	3	Y	16662	16803	0			196
							127 4	18328	9							
							123 1	57334	3	Y	8263	8355	0			104
							879 4	9089	9							
										Y	NO RPT					104
				WELL #:	11UA	RRCID ->	295168	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	10822	-	22287
*02	200424 X		8524	-0-	-191900	-0-	6716 3	391	4	N	1288	761	0	387	1	140
*03	224548 X	224548		-0-	-0-	-0-	1417 9									
*04	234174 X	234174		-0-	-0-	-0-	244 1	189613	3	N	29221	29046	0	9	8	306
*05	222770 X	222770		-0-	-0-	-0-	2548 4	32143	9							
*06	214740 X	121974		-0-	-92766	-0-	238 1	200748	3	N	27280	27149	0			437
*07	221898 X	NO RPT		-0-	-221898	-0-	3180 4	30008	9							
							283 1	193028	3	N	26575	26700	0			312
							226 4	29233	9							
							212 1	104674	3	N	14075	14209	0			178
							1605 4	15483	9							
										N	NO RPT					178
				WELL #:	2H	RRCID ->	282833	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL	DEPTH	11066	PERF.	11156	-	20470
02	34554 X	12263		-0-	-22291	-0-	10473 3	44	4	N	1587	1635	0	1	8	126
03	17386 X	17386		-0-	-0-	-0-	1746 9									
04	22376 X	22376		-0-	-0-	-0-	14120 3	283	4	N	2712	2748	0	3	8	87
05	23976 X	23976		-0-	-0-	-0-	2983 9									
06	19971 X	19971		-0-	-0-	-0-	19150 3	3226	9	N	2933	2904	0			116
07	18983 X	18983		-0-	-0-	-0-	20631 3	3345	9	N	3041	3046	0			111
							16934 3	3037	9	N	2761	2752	0			120
							15933 3	3050	9	N	2773	2778	0			115
				WELL #:	3H	RRCID ->	282898	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL	DEPTH	11098	PERF.	11070	-	18370
02	6272 X	2018		-0-	-4254	-0-	1105 3	913	9	Y	830	832	0			124
03	4743 X	-0-		-0-	-4743	-0-				Y	816	756	0			184
04	4320 X	-0-		-0-	-4320	-0-				Y	635	714	0			105
05	4464 X	761		-0-	-3703	-0-	50 3	711	9	Y	646	589	0	1	8	161
06	3780 X	3550		-0-	-230	-0-	3159 3	391	9	Y	355	352	0	2	8	162
07	8289 X	8289		-0-	-0-	-0-	7378 3	911	9	Y	828	877	0			113

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. GREATHOUSE C21-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		5H	RRCID -> 282985	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 11393	- 15650												
02	03	04	05	06	07	8745 X	2869	-0-	-5876	-0-	2534 261	3 9	74	4	Y	237	232	0	1	8	4
03	04	05	06	07		6789 X	5503	-0-	-1286	-0-	5152	3	351	9	Y	319	308	0	2	8	13
04	05	06	07			6510 X	4965	-0-	-1545	-0-	4709	3	256	9	Y	233	243	0			3
05	06	07				5890 X	5226	-0-	-664	-0-	4980	3	246	9	Y	224	214	0	8	8	5
06	07					5700 X	5058	-0-	-642	-0-	4721	3	337	9	Y	306	286	0	12	8	13
07						7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	6782	3	547	9	Y	497	481	0	3	8	26
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		3H	RRCID -> 282986	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 11360	- 16200												
02	03	04	05	06	07	9488 X	4976	-0-	-4512	-0-	4538	3	438	9	Y	398	390	0			57
03	04	05	06	07		9393 X	9143	-0-	-250	-0-	8629	3	514	9	Y	467	487	0			37
04	05	06	07			8520 X	7899	-0-	-621	-0-	7534	3	365	9	Y	332	341	0			28
05	06	07				8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	7775	3	541	9	Y	492	440	0			80
06	07					8850 X	5404	-0-	-3446	-0-	5094	3	310	9	Y	282	327	0			35
07						9145 X	4593	-0-	-4552	-0-	4100	3	493	9	Y	448	431	0			52
SADDLEBACK STATE 57-30		WELL #:		1H	RRCID -> 282990	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 9892	- 14245												
02	03	04	05	06	07	11144 X	9077	-0-	-2067	-0-	168 1146	1 9	7763	3	Y	1042	1068	0			157
03	04	05	06	07		11904 X	11191	-0-	-713	-0-	228 1429	1 9	9534	3	Y	1299	1260	0			196
04	05	06	07			11669 X	11669	-0-	-0-	-0-	84 1565	1 9	10020	3	Y	1423	1390	0			229
05	06	07				12311 X	12311	-0-	-0-	-0-	65 1516	1 9	10730	3	Y	1378	1420	0			187
06	07					10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	253 1227	1 9	9335	3	Y	1115	1144	0			158
07						12059 X	10315	-0-	-1744	-0-	14 1211	1 9	9090	3	Y	1101	1124	0			135
BRIDGER 1-36		WELL #:		2H	RRCID -> 282996	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 11825	- 17340												
02	03	04	05	06	07	2497 X	967	-0-	-1530	-0-	741	3	226	9	Y	205	251	0			41
03	04	05	06	07		2232 X	1947	-0-	-285	-0-	1297	3	650	9	Y	591	563	0	1	8	68
04	05	06	07			2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	1720	3	508	9	Y	462	464	0			66
05	06	07				2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	1799	3	504	9	Y	458	473	0			51
06	07					1890 X	1408	-0-	-482	-0-	944	3	464	9	Y	422	418	0	2	8	53
07						2294 X	1582	-0-	-712	-0-	1142	3	440	9	Y	400	404	0	1	8	48
FLATHEAD 2-15		WELL #:		4H	RRCID -> 282997	COMPL. DATE 10/24/2013	TOTAL DEPTH 11065	PERF. 11415	- 15626												
02	03	04	05	06	07	23421 X	18594	-0-	-4827	-0-	17659	3	935	9	Y	850	847	0	5	8	26
03	04	05	06	07		5053 X	3098	-0-	-1955	-0-	2113	3	985	9	Y	895	883	0	5	8	33
04	05	06	07			4680 X	2889	-0-	-1791	-0-	2030	3	859	9	Y	781	784	0			30
05	06	07				7502 X	3681	-0-	-3821	-0-	2655	3	1026	9	Y	933	896	0	13	8	54
06	07					7260 X	3721	-0-	-3539	-0-	2694	3	1027	9	Y	934	911	0	19	8	58
07						7502 X	3932	-0-	-3570	-0-	3046	3	886	9	Y	805	792	0	11	8	60

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 283039		COMPL. DATE 08/24/2017				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
02	34358 X	16027	-0-	-18331	-0-	14023	3	2004	9	Y	1822	1835	0	2 8	177
03	19927 X	19927	-0-	-0-	-0-	17980	3	1947	9	Y	1770	1748	0	2 8	197
04	17730 X	15481	-0-	-2249	-0-	13411	3	10	4	Y	1873	1863	0		207
05	18321 X	18041	-0-	-280	-0-	15652	3	1	4	Y	2171	2190	0	8 8	180
06	17880 X	14522	-0-	-3358	-0-	12608	3	1914	9	Y	1740	1733	0	12 8	175
07	18476 X	16378	-0-	-2098	-0-	14452	3	1926	9	Y	1751	1734	0	1 8	191

BOULDER STATE 57-32		WELL #: 1H		RRCID -> 283071		COMPL. DATE 07/04/2015				TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410					
02	20020 X	7829	-0-	-12191	-0-	398	1	6599	3	Y	756	798	0		77
03	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	832	9	495	1	Y	1210	1194	0		93
04	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	1331	9	112	1	Y	1372	1355	0		110
05	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	1509	9	100	1	Y	1258	1277	0		91
06	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	100	1	1384	9	Y	1234	1227	0		98
07	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	172	1	1357	9	Y	1304	1298	0		104
						55	1	1434	9						
						1434	9								

BIGHORN NORTH UNIT 1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 283073		COMPL. DATE 03/27/2015				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060					
02	13188 X	920	-0-	-12268	-0-	896	3	24	9	Y	22	70	0		149
03	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	12319	3	1439	9	Y	1308	1357	0		100
04	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	8631	3	1156	9	Y	1051	1048	0		103
05	13234 X	13234	-0-	-0-	-0-	11607	3	1627	9	Y	1479	1386	0	16 8	180
06	13320 X	13072	-0-	-248	-0-	11803	3	1269	9	Y	1154	1103	0	39 8	192
07	14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	12677	3	1536	9	Y	1396	1492	0	35 8	61

ANACONDA STATE 55-2		WELL #: 7H		RRCID -> 283093		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560					
02	2506 X	1249	-0-	-1257	-0-	858	3	27	4	Y	331	325	0		6
03	1395 X	1060	-0-	-335	-0-	364	9	699	3	Y	328	321	0		13
04	1350 X	1006	-0-	-344	-0-	722	3	284	9	Y	258	267	0		4
05	1395 X	1282	-0-	-113	-0-	1012	3	270	9	Y	245	243	0		6
06	1350 X	1260	-0-	-90	-0-	1033	3	227	9	Y	206	203	0		9
07	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1565	3	29	9	Y	26	34	0		1

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283094		COMPL. DATE 05/03/2015				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575					
02	16264 X	7057	-0-	-9207	-0-	6230	3	827	9	N	752	748	0	1 8	190
03	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	8110	3	963	9	N	875	866	0	1 8	198
04	10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9393	3	1025	9	N	932	973	0		157
05	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7056	3	898	9	N	816	795	0	2 8	176
06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5032	3	659	9	N	599	582	0	3 8	190
07	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	7589	3	721	9	N	655	708	0	2 8	135

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		2H	RRCID ->	283095	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10626	PERF.	1.1125	- 15855	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	15095 X	7011	-0-	-8084	-0-	5280	3	58	4	Y	1521	1496	0	26
03	7657 X	4505	-0-	-3152	-0-	1673	9	3358	3	Y	1043	1027	0	42
04	7410 X	6561	-0-	-849	-0-	4793	3	1147	9	Y	1607	1626	0	23
05	7657 X	6938	-0-	-719	-0-	5083	3	1768	9	Y	1686	1671	0	38
06	7410 X	6745	-0-	-665	-0-	5203	3	1855	9	Y	1402	1377	0	63
07	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	7170	3	1542	9	Y	1629	1607	0	85
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	283102	COMPL. DATE	08/27/2017	TOTAL DEPTH	10541	PERF.	1.0640	- 18453	
02	35568 X	16867	-0-	-18701	-0-	15043	3	1824	9	Y	1658	1660	0	161
03	21435 X	21435	-0-	-0-	-0-	19584	3	1851	9	Y	1683	1654	0	188
04	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	15486	3	11	4	Y	1862	1844	0	206
05	19392 X	19392	-0-	-0-	-0-	2048	9	17177	3	Y	2013	2044	0	167
06	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	17177	3	2214	9	Y	1925	1886	0	193
07	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	16754	3	2118	9	Y	2078	2043	0	227
07	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	17358	3	2286	9	Y	2078	2043	0	227
GREATHOUSE C21-6 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	283103	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	10797	PERF.	1.0959	- 18746	
02	43522 X	20186	-0-	-23336	-0-	19394	3	792	9	Y	720	746	0	70
03	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	26291	3	739	9	Y	672	666	0	75
04	23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	22167	3	16	4	Y	1126	1077	0	124
05	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	1239	9	22985	3	Y	1135	1160	0	94
06	26160 X	22328	-0-	-3832	-0-	1249	9	21154	3	Y	1067	1046	0	107
07	27032 X	23305	-0-	-3727	-0-	22163	3	1174	9	Y	1038	1032	0	113
07	27032 X	23305	-0-	-3727	-0-	22163	3	1142	9	Y	1038	1032	0	113
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		3H	RRCID ->	283136	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	1.1378	- 16142	
02	13700 X	5792	-0-	-7908	-0-	4968	3	43	4	Y	710	698	0	12
03	8587 X	7808	-0-	-779	-0-	781	9	7014	3	Y	722	705	0	29
04	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	6885	3	873	9	Y	794	812	0	11
05	7905 X	7761	-0-	-144	-0-	6840	3	921	9	Y	837	829	0	19
06	7650 X	7265	-0-	-385	-0-	6496	3	769	9	Y	699	686	0	32
07	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	7945	3	861	9	Y	783	774	0	41
ANACONDA STATE 55-2		WELL #:		1H	RRCID ->	283138	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	10959	PERF.	1.1450	- 15975	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BRIDGER 1-36		WELL #:		1H	RRCID ->	283146	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	1.1315	- 17250	
02	9610 X	3926	-0-	-5684	-0-	3291	3	635	9	Y	577	565	0	115
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	6621	3	1057	9	Y	961	964	0	111
04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5976	3	1145	9	Y	1041	1003	0	149
05	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6721	3	1196	9	Y	1087	1111	0	122
06	7440 X	6505	-0-	-935	-0-	5388	3	1117	9	Y	1015	1004	0	128
07	7688 X	6855	-0-	-833	-0-	5770	3	1085	9	Y	986	991	0	119

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 2H		RRCID -> 283165		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	11267	X	8033	-0-	-3234	-0-	7888	3	145	9	Y	132	122	0	1 8	19
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	6708	3	366	9	Y	333	324	0	1 8	27
04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6193	3	387	9	Y	352	349	0		30
05	7316	X	7044	-0-	-272	-0-	6949	3	95	9	Y	86	100	0	2 8	14
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	6920	3	213	9	Y	194	181	0	3 8	24
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8279	3	699	9	Y	635	583	0	3 8	73

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #: 4H		RRCID -> 283167		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390						
02	10621	X	6354	-0-	-4267	-0-	5174	3	1180	9	Y	1073	1016	0		154
03	7781	X	6776	-0-	-1005	-0-	6751	3	1025	9	Y	932	1011	0		75
04	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	4892	3	878	9	Y	798	806	0		67
05	7037	X	5769	-0-	-1268	-0-	4687	3	1082	9	Y	984	890	0	1 8	160
06	6810	X	4144	-0-	-2666	-0-	3250	3	894	9	Y	813	871	0	2 8	100
07	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7351	3	485	9	Y	441	489	0	1 8	51

CASTLE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283168		COMPL. DATE 12/02/2014				TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565						
02	23057	X	11012	-0-	-12045	-0-	10417	3	595	9	N	541	509	0	1 8	190
03	13299	X	11331	-0-	-1968	-0-	10772	3	559	9	N	508	502	0	1 8	195
04	12600	X	5884	-0-	-6716	-0-	5627	3	257	9	N	234	251	0		178
05	12772	X	7860	-0-	-4912	-0-	7466	3	394	9	N	358	342	0	4 8	190
06	11790	X	7616	-0-	-4174	-0-	7194	3	422	9	N	384	348	0	6 8	220
07	12183	X	9144	-0-	-3039	-0-	8687	3	457	9	N	415	446	0	5 8	184

COURTHOUSE 57-27		WELL #: 1H		RRCID -> 283195		COMPL. DATE 05/28/2015				TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360						
02	9296	X	8687	-0-	-609	-0-	7400	3	3	4	N	1167	1287	1		452
							1284	9								
03	9672	X	7035	-0-	-2637	-0-	5982	3	1053	9	N	957	1099	1		310
04	9660	X	7414	-0-	-2246	-0-	6248	3	1166	9	N	1060	1040	1		330
05	9982	X	8531	-0-	-1451	-0-	7193	3	1338	9	N	1216	918	1		628
06	9660	X	1615	-0-	-8045	-0-	1519	3	96	9	N	87	477	1	1 8	237
07	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	16811	3	1317	9	N	1197	929	1		505

SAPPHIRE STATE C20-12		WELL #: 1H		RRCID -> 283197		COMPL. DATE 07/26/2014				TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465						
02	12169	X	5547	-0-	-6622	-0-	4429	3	1	4	N	1015	1056	0	1 8	171
							1117	9								
03	7471	X	6195	-0-	-1276	-0-	4899	3	19	4	N	1161	1132	0	1 8	199
							1277	9								
04	6510	X	6321	-0-	-189	-0-	5104	3	1217	9	N	1106	1140	0		165
05	6634	X	6033	-0-	-601	-0-	4880	3	1153	9	N	1048	933	0	3 8	277
06	6420	X	5488	-0-	-932	-0-	4352	3	1136	9	N	1033	1102	0	4 8	204
07	6541	X	6042	-0-	-499	-0-	4947	3	1095	9	N	995	986	0	3 8	210

FLATHEAD 2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 283198		COMPL. DATE 07/29/2017				TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392						
02	47959	X	24042	-0-	-23917	-0-	18733	3	5309	9	Y	4826	4858	0	5 8	147
03	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	11803	3	3307	9	Y	3006	3037	0	5 8	111
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	9390	3	2775	9	Y	2523	2538	0		96
05	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	11810	3	3537	9	Y	3215	3108	0	14 8	189
06	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	11640	3	3143	9	Y	2857	2844	0	22 8	180
07	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	10495	3	2643	9	Y	2403	2391	0	12 8	180

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. WOOD STATE 57-26 UNIT D		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	4H	RRCID -> 283244	COMPL. DATE 04/28/2016	TOTAL DEPTH 10386	PERF.10790	- 21324	
02	67415 X	29706	-0-	-37709	-0-	25889 3 3793 9	24 4 Y	3448	3465 0 4 8 41
03	46948 X	46948	-0-	-0-	-0-	41510 3 5435 9	3 4 Y	4941	4877 0 7 8 98
04	35187 X	35187	-0-	-0-	-0-	29743 3 5443 9	1 4 Y	4948	4990 0 56
05	27280 X	22646	-0-	-4634	-0-	17783 3 4830 9	33 4 Y	4391	4352 0 20 8 75
06	26400 X	21676	-0-	-4724	-0-	19127 3 2547 9	2 4 Y	2315	2268 0 27 8 95
07	27280 X	3925	-0-	-23355	-0-	2878 3	1047 9 Y	952	942 0 9 8 96
EIGHTEENMILE 56-18		WELL #:	1H	RRCID -> 283294	COMPL. DATE 10/14/2013	TOTAL DEPTH 10853	PERF.11116	- 15105	
02	14299 X	7287	-0-	-7012	-0-	5922 3 1339 9	26 4 N	1217	1228 0 209
03	8897 X	8055	-0-	-842	-0-	6256 3	1799 9 N	1635	1668 0 176
04	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	6082 3	1415 9 N	1286	1325 0 137
05	8060 X	7553	-0-	-507	-0-	6153 3	1400 9 N	1273	1220 0 190
06	7800 X	7430	-0-	-370	-0-	6124 3	1306 9 N	1187	1162 0 215
07	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	7149 3	1481 9 N	1346	1388 0 173
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35		WELL #:	2H	RRCID -> 283295	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 11211	PERF.11279	- 16110	
02	7140 X	3220	-0-	-3920	-0-	2343 3	877 9 N	797	806 0 2 8 53
03	7068 X	4009	-0-	-3059	-0-	3055 3	954 9 N	867	876 0 2 8 42
04	5880 X	2709	-0-	-3171	-0-	1827 3	882 9 N	802	797 0 47
05	5270 X	3155	-0-	-2115	-0-	2341 3	814 9 N	740	742 0 6 8 39
06	5100 X	3992	-0-	-1108	-0-	3241 3	751 9 N	683	680 0 10 8 32
07	3999 X	1515	-0-	-2484	-0-	752 3	763 9 N	694	678 0 48
RUBY NORTH UNIT 1-39		WELL #:	3H	RRCID -> 283316	COMPL. DATE 08/26/2014	TOTAL DEPTH 11316	PERF.11569	- 21157	
02	23231 X	10518	-0-	-12713	-0-	245 1 244 4	8360 3 Y	1517	1556 0 3 8 60
03	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	96 1 49 4	1669 9 Y	1627	1633 0 8 8 46
04	12767 X	12767	-0-	-0-	-0-	695 1 1565 9	10507 3 Y	1423	1419 0 50
05	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	404 1 2016 9	11527 3 Y	1833	1774 0 20 8 89
06	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	1089 1 1394 9	10642 3 Y	1267	1215 0 4 8 137
07	13206 X	8987	-0-	-4219	-0-	824 1 1244 9	6919 3 Y	1131	1157 0 15 8 96
WOOD STATE 57-26 UNIT C		WELL #:	3H	RRCID -> 283321	COMPL. DATE 05/19/2016	TOTAL DEPTH 10733	PERF.11032	- 21568	
02	58353 X	25590	-0-	-32763	-0-	23705 3 1863 9	22 4 Y	1694	1703 0 1 8 21
03	35557 X	-0-	-0-	-35557	-0-			-0-	
04	34230 X	14087	-0-	-20143	-0-	12959 3	1128 9 Y	1025	1034 0 12
05	35371 X	24573	-0-	-10798	-0-	23021 3 1509 9	43 4 Y	1372	1362 0 4 8 18
06	31710 X	7222	-0-	-24488	-0-	6914 3 307 9	1 4 Y	279	262 0 14 8 21
07	28334 X	12799	-0-	-15535	-0-	11739 3 1059 9	1 4 Y	963	945 0 17 8 22

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
ELECTRIC STATE 57-33		WELL #:		1H	RRCID ->	283346	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	10381	PERF.	10450	-	20230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		120996 X	58187	-0-	-62809	-0-	53986 3	4201 9	Y	3819	3859 0	2 8		83	
03		63379 X	63379	-0-	-0-	-0-	58873 3	4506 9	Y	4096	4071 0	4 8		104	
04		61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	56429 3	5145 9	Y	4677	4570 0			211	
05		61539 X	61539	-0-	-0-	-0-	57009 3	4530 9	Y	4118	4198 0	10 8		121	
06		48058 X	48058	-0-	-0-	-0-	44449 3	3609 9	Y	3281	3313 0	14 8		75	
07		57996 X	57996	-0-	-0-	-0-	53367 3	4629 9	Y	4208	4169 0			114	

WOOD STATE 57-26 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	283355	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	10371	PERF.	10787	-	21315	
02		35602 X	17237	-0-	-18365	-0-	15569 3	15 4	Y	1503	1510 0	2 8		66	
							1653 9								
03		25141 X	-0-	-0-	-25141	-0-	8195 3	969 9	Y	-0-	888 0			66	
04		24330 X	9164	-0-	-15166	-0-	9172 3	17 4	Y	881	759 0	4 8		59	
05		25141 X	10032	-0-	-15109	-0-	843 9			766				62	
							142 3	41 9	Y	37	36 0	1 8		62	
06		18480 X	183	-0-	-18297	-0-	2813 3	448 9	Y	407	402 0	4 8		63	
07		19096 X	3261	-0-	-15835	-0-									

BIG SKY 55-16		WELL #:		1H	RRCID ->	283366	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	10568	PERF.	10721	-	14980	
02		17935 X	7550	-0-	-10385	-0-	6287 3	1 4	N	1147	1146 0	1 8		145	
							1262 9								
03		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	7448 3	1408 9	N	1280	1269 0	2 8		154	
04		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	6366 3	1 4	N	1135	1135 0			154	
							1249 9								
05		7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	6472 3	1201 9	N	1092	1086 0	4 8		156	
06		6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	5539 3	1 4	N	867	898 0	5 8		120	
							954 9								
07		7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	5959 3	16 4	N	1006	941 0	4 8		181	
							1107 9								

MADISON 2-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283506	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	10933	PERF.	10936	-	15588	
02		20065 X	11252	-0-	-8813	-0-	8352 3	2900 9	Y	2636	2613 0			101	
03		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	7737 3	2459 9	Y	2235	2230 0			106	
04		9660 X	7323	-0-	-2337	-0-	5429 3	1894 9	Y	1722	1730 0			98	
05		12462 X	8371	-0-	-4091	-0-	6492 3	1879 9	Y	1708	1708 0			98	
06		12060 X	8685	-0-	-3375	-0-	6862 3	1823 9	Y	1657	1675 0			80	
07		12462 X	9873	-0-	-2589	-0-	7890 3	1983 9	Y	1803	1766 0			117	

MADISON 2-11		WELL #:		3H	RRCID ->	283510	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	11211	-	15486	
02		14146 X	6922	-0-	-7224	-0-	5523 3	1399 9	Y	1272	1272 0			49	
03		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	6246 3	1414 9	Y	1285	1273 0			61	
04		7140 X	5947	-0-	-1193	-0-	4733 3	1214 9	Y	1104	1102 0			63	
05		7378 X	7064	-0-	-314	-0-	5810 3	1254 9	Y	1140	1138 0			65	
06		7140 X	6960	-0-	-180	-0-	5718 3	1242 9	Y	1129	1140 0			54	
07		7378 X	7341	-0-	-37	-0-	6116 3	1225 9	Y	1114	1096 0			72	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
THUNDER C20-13		WELL #:		2H	RRCID ->	283609	COMPL.	DATE	03/28/2015	TOTAL	DEPTH	11487	PERF.	11815 - 17485		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	46844	X	31752	-0-	-15092	-0-	30043	3	1709	9	N	1554	1520	0	1 8	83
03	31674	X	31674	-0-	-0-	-0-	30070	3	2	4	N	1456	1488	0	2 8	49
							1602	9								
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1107	1116	0		40
05	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	14428	3	1320	9	N	1200	1178	0	6 8	56
06	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	8864	3	1135	9	N	1032	1040	0	13 8	35
07	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	8074	3	1338	9	N	1216	1198	0	8 8	45

BIGFOOT C21-6 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283613	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10702	PERF.	10886 - 18515		
02	42430	X	19727	-0-	-22703	-0-	18018	3	1709	9	N	1554	1541	0	1 8	121
03	24924	X	22812	-0-	-2112	-0-	20895	3	1917	9	N	1743	1691	0	1 8	172
04	23340	X	21216	-0-	-2124	-0-	19546	3	1670	9	N	1518	1551	0		139
05	24118	X	23584	-0-	-534	-0-	22042	3	1542	9	N	1402	1438	0	5 8	98
06	22873	X	22873	-0-	-0-	-0-	21237	3	1636	9	N	1487	1432	0	8 8	145
07	22816	X	22206	-0-	-610	-0-	20728	3	1478	9	N	1344	1367	0		122

GREENHORN NORTH UNIT 1-35		WELL #:		3H	RRCID ->	283614	COMPL.	DATE	08/18/2016	TOTAL	DEPTH	11276	PERF.	11432 - 21650		
02	40902	X	19658	-0-	-21244	-0-	17325	3	2333	9	N	2121	2119	0	2 8	140
03	23193	X	23193	-0-	-0-	-0-	20968	3	2225	9	N	2023	2063	0	2 8	98
04	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	20716	3	2240	9	N	2036	2014	0		120
05	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	20925	3	2340	9	N	2127	2128	0	6 8	113
06	22440	X	18912	-0-	-3528	-0-	16891	3	2021	9	N	1837	1852	0	10 8	88
07	23715	X	21161	-0-	-2554	-0-	19116	3	2045	9	N	1859	1818	0		129

BLACKTAIL 1-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283621	COMPL.	DATE	08/19/2016	TOTAL	DEPTH	10993	PERF.	11171 - 20630		
02	52305	X	24537	-0-	-27768	-0-	20618	3	3919	9	N	3563	3526	0	4 8	237
03	36952	X	34883	-0-	-2069	-0-	29075	3	5808	9	N	5280	5368	0	9 8	140
04	35610	X	33296	-0-	-2314	-0-	27806	3	5490	9	N	4991	4913	0		218
05	36797	X	34870	-0-	-1927	-0-	29243	3	5627	9	N	5115	5082	0	25 8	226
06	33750	X	32277	-0-	-1473	-0-	27100	3	5177	9	N	4706	4670	0	44 8	218
07	34875	X	33912	-0-	-963	-0-	28852	3	5060	9	N	4600	4650	0	28 8	140

RED LODGE C20-11		WELL #:		2H	RRCID ->	283665	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	11003	PERF.	11100 - 15445		
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	180	184	0		27
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	177	163	0	1 8	40
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	145	161	0		24
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	193	168	0	1 8	48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	154	0	3 8	90
07	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1046	3	270	9	Y	245	302	0		33

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283675	COMPL.	DATE	05/23/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10707 - 18255		
02	19908	X	19374	-0-	-534	-0-	17050	3	2324	9	N	2113	2125	0	1 8	165
03	22041	X	19854	-0-	-2187	-0-	17829	3	2025	9	N	1841	1822	0	2 8	182
04	20400	X	19485	-0-	-915	-0-	16471	3	3014	9	N	2740	2671	0		251
05	21452	X	20066	-0-	-1386	-0-	17101	3	2965	9	N	2695	2751	0	6 8	189
06	20760	X	18931	-0-	-1829	-0-	16460	3	2471	9	N	2246	2205	0	11 8	219
07	21452	X	18977	-0-	-2475	-0-	16590	3	2387	9	N	2170	2193	0		196

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283686	COMPL. DATE	03/06/2017	TOTAL DEPTH	10736	PERF.10176	- 20577	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		28672 X	15818	-0-	-12854	-0-	14242 3	1576 9	Y	1433	1448 0		39
03		31744 X	21013	-0-	-10731	-0-	19352 3	1661 9	Y	1510	1479 0		70
04		29580 X	13684	-0-	-15896	-0-	12226 3	1458 9	Y	1325	1353 0		42
05		20553 X	13218	-0-	-7335	-0-	11687 3	1531 9	Y	1392	1364 0		70
06		20340 X	11768	-0-	-8572	-0-	10358 3	1410 9	Y	1282	1313 0		39
07		21018 X	14926	-0-	-6092	-0-	13608 3	1318 9	Y	1198	1177 0		60

WOLVERINE 55-1		WELL #:		1H	RRCID ->	283714	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10829	PERF.10979	- 15167	
02		10220 X	3159	-0-	-7061	-0-	2409 3	25 4	N	659	591 0	1 8	154
							725 9						
03		10199 X	10123	-0-	-76	-0-	8199 3	2 4	N	1747	1686 0	2 8	213
							1922 9						
04		10860 X	8401	-0-	-2459	-0-	6819 3	1582 9	N	1438	1509 0		142
05		11222 X	9122	-0-	-2100	-0-	7484 3	1638 9	Y	1489	1489 0	5 8	137
06		10860 X	5789	-0-	-5071	-0-	4599 3	1190 9	Y	1082	961 0	6 8	252
07		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	8502 3	1698 9	Y	1544	1611 0	6 8	179

WHITETAIL 57-37 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	283809	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	10098	PERF.10374	- 19265	
02		32347 X	16765	-0-	-15582	-0-	14463 3	155 4	N	1952	1934 0	21 8	229
							2147 9						
03		18056 X	18056	-0-	-0-	-0-	15661 3	2395 9	N	2177	2213 0	3 8	190
04		18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	15776 3	2445 9	N	2223	2201 0		212
05		16549 X	16549	-0-	-0-	-0-	14262 3	2287 9	N	2079	2077 0	7 8	207
06		10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	9207 3	1592 9	N	1447	1501 0	8 8	145
07		16225 X	16225	-0-	-0-	-0-	13951 3	2274 9	N	2067	2021 0	4 8	187

WOOD STATE 57-26 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	283979	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11078	- 20814	
02		42048 X	19729	-0-	-22319	-0-	18330 3	17 4	Y	1256	1258 0	5 8	14
							1382 9						
03		24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	22636 3	2 4	Y	1831	1808 0	2 8	35
							2014 9						
04		22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	21595 3	1 4	Y	1220	1230 0		25
							1342 9						
05		24733 X	24733	-0-	-0-	-0-	23556 3	44 4	Y	1030	1022 0	4 8	29
							1133 9						
06		23405 X	23405	-0-	-0-	-0-	22596 3	3 4	Y	733	717 0	10 8	35
							806 9						
07		24870 X	24870	-0-	-0-	-0-	23477 3	1 4	Y	1265	1260 0	3 8	37
							1392 9						

CLEVELAND STATE 57-23		WELL #:		1H	RRCID ->	284033	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11327	- 16130	
02		6030 X	3237	-0-	-2793	-0-	2860 3	377 9	Y	343	328 0		49
03		5022 X	3432	-0-	-1590	-0-	3071 3	361 9	Y	328	351 0		26
04		4860 X	1972	-0-	-2888	-0-	1634 3	338 9	Y	307	307 0		26
05		4991 X	2461	-0-	-2530	-0-	2121 3	340 9	Y	309	284 0	1 8	50
06		3480 X	1660	-0-	-1820	-0-	1284 3	376 9	Y	342	349 0	1 8	42
07		3596 X	1393	-0-	-2203	-0-	1029 3	364 9	Y	331	334 0	1 8	38

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. SENTINEL STATE 55-28 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347														
02		40425 X	18383	-0-	-22042	-0-	15811 3 2562 9	10 4	Y	2329	2311 0	12 8		63
03		26443 X	21452	-0-	-4991	-0-	18680 3	2772 9	Y	2520	2549 0	2 8		32
04		21330 X	16450	-0-	-4880	-0-	14195 3 2223 9	32 4	Y	2021	1996 0			57
05		22041 X	18173	-0-	-3868	-0-	15654 3 2487 9	32 4	Y	2261	2265 0			53
06		21330 X	20985	-0-	-345	-0-	18382 3	2603 9	Y	2366	2343 0	11 8		65
07		21452 X	32	-0-	-21420	-0-	32 3		Y	-0-				51
WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575														
02		34134 X	16069	-0-	-18065	-0-	12326 3 3682 9	61 4	N	3347	3345 0	15 8		24
03		18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	14779 3 4026 9	29 4	N	3660	3647 0	8 8		29
04		16929 X	16929	-0-	-0-	-0-	13422 3	3507 9	N	3188	3201 0			16
05		17403 X	17403	-0-	-0-	-0-	13816 3	3587 9	N	3261	3236 0	16 8		25
06		14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	11648 3	2918 9	N	2653	2636 0	26 8		16
07		16278 X	16278	-0-	-0-	-0-	13086 3	3192 9	N	2902	2894 0	18 8		6
WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830														
02		15148 X	13646	-0-	-1502	-0-	11658 3	1988 9	N	1807	1843 0	2 8		462
03		17989 X	17989	-0-	-0-	-0-	15310 3	2679 9	N	2435	2477 0	3 8		417
04		21172 X	21172	-0-	-0-	-0-	18247 3	2925 9	N	2659	2538 0			538
05		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	13832 3	2395 9	N	2177	2199 0	7 8		509
06		17400 X	14416	-0-	-2984	-0-	12271 3	2145 9	N	1950	1856 0	13 8		590
07		21886 X	18020	-0-	-3866	-0-	15717 3	2303 9	N	2094	2104 0	10 8		570
WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561														
02		29476 X	11780	-0-	-17696	-0-	8931 3	2849 9	N	2590	2615 0	6 8		32
03		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	14366 3	3498 9	N	3180	3128 0	9 8		75
04		17130 X	15725	-0-	-1405	-0-	12698 3	3027 9	N	2752	2754 0			73
05		17701 X	15549	-0-	-2152	-0-	12731 3	2818 9	N	2562	2569 0	25 8		41
06		17280 X	15073	-0-	-2207	-0-	12311 3	2762 9	N	2511	2454 0	36 8		62
07		17856 X	16354	-0-	-1502	-0-	13582 3	2772 9	N	2520	2518 0	26 8		38
WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292														
02		196 X	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-				180
03		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	1				181
04		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3711 3	762 9	N	693	623 0			251
05		12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	9432 3	2618 9	N	2380	2340 0	14 8		277
06		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	8271 3	2087 9	N	1897	1937 0	18 8		219
07		10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	8818 3	2043 9	N	1857	1798 0	9 8		269
WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404														
02		121421 X	57097	-0-	-64324	-0-	51609 3	5488 9	Y	4989	4977 0	4 8		62
03		62002 X	62002	-0-	-0-	-0-	56115 3	5887 9	Y	5352	5348 0	5 8		61
04		57496 X	57496	-0-	-0-	-0-	52326 3	5170 9	Y	4700	4706 0			55
05		40446 X	40446	-0-	-0-	-0-	36735 3	3711 9	Y	3374	3393 0	12 8		24
06		53061 X	53061	-0-	-0-	-0-	47903 3	5158 9	Y	4689	4649 0	26 8		38
07		59365 X	59365	-0-	-0-	-0-	54301 3	5064 9	Y	4604	4598 0	11 8		33

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285654	COMPL. DATE	09/22/2018	TOTAL	DEPTH	11563	PERF.	11477 - 21540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		114716 X	54718	-0-	-59998	-0-	51096 3	3622 9	N	3293	3239 0	4 8	55
03		57223 X	57223	-0-	-0-	-0-	53424 3	3799 9	N	3454	3433 0	7 8	69
04		52930 X	52930	-0-	-0-	-0-	49440 3	3490 9	N	3173	3162 0		80
05		56630 X	56630	-0-	-0-	-0-	52968 3	1 4	N	3328	3319 0	18 8	71
							3661 9						
06		51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	47793 3	2 4	N	2946	2923 0	26 8	68
							3241 9						
07		52327 X	52327	-0-	-0-	-0-	48935 3	3392 9	N	3084	3062 0	19 8	71
MADISON 2-11		WELL #:		1H	RRCID ->	285679	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL	DEPTH	11207	PERF.	11379 - 15735
02		8983 X	4331	-0-	-4652	-0-	3175 3	1156 9	Y	1051	1070 0	3 8	40
03		4743 X	4652	-0-	-91	-0-	3515 3	1137 9	Y	1034	1020 0	5 8	49
04		4590 X	3695	-0-	-895	-0-	2754 3	941 9	Y	855	855 0		49
05		4805 X	3675	-0-	-1130	-0-	2836 3	839 9	Y	763	757 0	12 8	43
06		4650 X	3585	-0-	-1065	-0-	2786 3	799 9	Y	726	714 0	21 8	34
07		4805 X	4057	-0-	-748	-0-	3323 3	734 9	Y	667	658 0		43
APPLETON EAST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285766	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH	11075	PERF.	11411 - 15584
02		19572 X	6423	-0-	-13149	-0-	5348 3	9 4	N	969	1148 0	1 8	336
							1066 9						
03		21669 X	16885	-0-	-4784	-0-	14958 3	1927 9	N	1752	1734 0	3 8	351
04		19230 X	17247	-0-	-1983	-0-	15347 3	1900 9	N	1727	1707 0		371
05		18848 X	16531	-0-	-2317	-0-	14776 3	1755 9	N	1595	1634 0	6 8	326
06		16350 X	15295	-0-	-1055	-0-	13566 3	1729 9	N	1572	1463 0	11 8	424
07		17825 X	16051	-0-	-1774	-0-	14463 3	1588 9	N	1444	1510 0	7 8	351
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	285812	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL	DEPTH	10619	PERF.	10808 - 20454
02		135761 X	72388	-0-	-63373	-0-	69373 3	3015 9	Y	2741	2727 0	2 8	34
03		68125 X	68125	-0-	-0-	-0-	65331 3	2794 9	Y	2540	2541 0	4 8	29
04		80635 X	80635	-0-	-0-	-0-	76875 3	3760 9	Y	3418	3407 0		40
05		74141 X	74141	-0-	-0-	-0-	70431 3	3710 9	Y	3373	3382 0	7 8	24
06		77575 X	77575	-0-	-0-	-0-	74102 3	3473 9	Y	3157	3150 0	5 8	26
07		67422 X	67422	-0-	-0-	-0-	63272 3	4150 9	Y	3773	3755 0	17 8	27
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	285813	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10782	PERF.	10999 - 20618
02		36988 X	13363	-0-	-23625	-0-	11687 3	1676 9	Y	1524	1523 0	1 8	19
03		40951 X	28214	-0-	-12737	-0-	26308 3	1906 9	Y	1733	1731 0	1 8	20
04		39776 X	39776	-0-	-0-	-0-	37701 3	2075 9	Y	1886	1884 0		22
05		47800 X	47800	-0-	-0-	-0-	45251 3	2549 9	Y	2317	2319 0	4 8	16
06		49005 X	49005	-0-	-0-	-0-	47022 3	1983 9	Y	1803	1798 0	6 8	15
07		52937 X	52937	-0-	-0-	-0-	50538 3	2399 9	Y	2181	2177 0	3 8	16
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	285816	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL	DEPTH	10582	PERF.	10905 - 20414
02		175494 X	77255	-0-	-98239	-0-	72497 3	4758 9	Y	4325	4321 0	3 8	54
03		80672 X	80672	-0-	-0-	-0-	76006 3	4666 9	Y	4242	4243 0	4 8	49
04		48730 X	48730	-0-	-0-	-0-	45750 3	2980 9	Y	2709	2726 0		32
05		50683 X	50683	-0-	-0-	-0-	47933 3	2750 9	Y	2500	2506 0	8 8	18
06		28547 X	28547	-0-	-0-	-0-	26202 3	2345 9	Y	2132	2112 0	21 8	17
07		48360 X	48360	-0-	-0-	-0-	45336 3	3024 9	Y	2749	2732 0	15 8	19

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
APPLETON WEST UNIT C20-9		WELL #:		1H	RRCID ->	285870	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11740	-	15830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		13832 X	7408	-0-	-6424	-0-	6323 3	95 4	N	900	549 0	1 8		580
03		15221 X	13102	-0-	-2119	-0-	11818 3	1284 9	N	1167	1458 0	2 8		287
04		13980 X	13065	-0-	-915	-0-	11684 3	1381 9	N	1255	1304 0			238
05		13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	11996 3	1377 9	N	1252	1230 0	5 8		255
06		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	11884 3	1309 9	N	1190	1176 0	8 8		261
07		14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	12856 3	1359 9	N	1235	1258 0	6 8		232

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	285969	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10961	PERF.	11130	-	20671
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285985	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	11066	PERF.	11146	-	20770
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	285991	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	11195	-	20593
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	286148	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	10803	PERF.	11015	-	20633
02		32520 X	15305	-0-	-17215	-0-	13893 3	1412 9	Y	1284	1281 0	1 8		16
03		18724 X	16772	-0-	-1952	-0-	15245 3	1527 9	Y	1388	1386 0	2 8		16
04		17760 X	15073	-0-	-2687	-0-	13824 3	1249 9	Y	1135	1138 0			13
05		19551 X	19551	-0-	-0-	-0-	18165 3	1386 9	Y	1260	1258 0	6 8		9
06		16650 X	13549	-0-	-3101	-0-	12362 3	1187 9	Y	1079	1074 0	5 8		9
07		16957 X	13004	-0-	-3953	-0-	12089 3	915 9	Y	832	827 0	8 8		6

LIVINGSTON 2-12 B		WELL #:		2H	RRCID ->	286225	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	12378	-	21730
02		62679 X	38367	-0-	-24312	-0-	33215 3	1 4	Y	4683	4782 0	9 8		417
03		51367 X	51367	-0-	-0-	-0-	5151 9							
04		35683 X	35683	-0-	-0-	-0-	44605 3	6762 9	Y	6147	6266 0	16 8		282
05		26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	32010 3	3673 9	Y	3339	3217 0			404
06		27905 X	27905	-0-	-0-	-0-	24722 3	2237 9	Y	2034	2004 0	14 8		420
07		60584 X	60584	-0-	-0-	-0-	25509 3	2396 9	Y	2178	2267 0	28 8		303
							53285 3	7299 9	Y	6635	6374 0	58 8		506

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 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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286407 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10352 - 20385

02	73332 X	33895	-0-	-39437	-0-	28777	3	19	4	Y	4635	4621	0	3	8	125
						5099	9									
03	37949 X	37949	-0-	-0-	-0-	32732	3	5217	9	Y	4743	4804	0	4	8	60
04	35310 X	33325	-0-	-1985	-0-	29053	3	66	4	Y	3824	3777	0			107
						4206	9									
05	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	35213	3	72	4	Y	4163	4172	0			98
						4579	9									
06	35310 X	34378	-0-	-932	-0-	30429	3	3949	9	Y	3590	3573	0	17	8	98
07	36487 X	-0-	-0-	-36487	-0-					Y	-0-					78

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286409 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11344 - 21398

02	54488 X	48826	-0-	-5662	-0-	46778	3	31	4	Y	1834	1821	0	3	8	50
						2017	9									
03	60326 X	58965	-0-	-1361	-0-	56652	3	2313	9	Y	2103	2125	0	1	8	27
04	52170 X	50451	-0-	-1719	-0-	48187	3	109	4	Y	1959	1931	0			55
						2155	9									
05	54064 X	37895	-0-	-16169	-0-	35946	3	73	4	Y	1705	1720	0			40
						1876	9									
06	57060 X	51690	-0-	-5370	-0-	49236	3	2454	9	Y	2231	2207	0	3	8	61
07	58962 X	-0-	-0-	-58962	-0-					Y	-0-					48

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

02	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	407	1	12586	3	Y	1863	1554	0			442
						2049	9									
03	18682 X	18682	-0-	-0-	-0-	460	1	16343	3	Y	1708	1898	0			252
						1879	9									
04	11751 X	11751	-0-	-0-	-0-	323	1	10473	3	Y	868	891	0			229
						955	9									
05	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	402	1	16228	3	Y	1963	1930	0			262
						2159	9									
06	17280 X	17280	-0-	-0-	-0-	404	1	15106	3	Y	1609	1626	0			245
						1770	9									
07	19172 X	19172	-0-	-0-	-0-	440	1	16559	3	Y	1866	1788	0			323
						120	4	2053	9							

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	209	199	0			50
						230	9									
03	1550 N	659	-0-	-891	-0-	13	1	472	3	Y	158	185	0			23
						174	9									
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	259	214	0			68
						285	9									
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	18	1	727	3	Y	59	119	0			8
						65	9									
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	16	1	613	3	Y	248	218	0			38
						273	9									
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	3	Y	353	330	0			61
						42	4	388	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286460		COMPL. DATE 10/09/2018				TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	23955 X	6067	-0-	-17888	-0-	184	1	5700	3	Y	166	157	0	39		
03	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	183	9	277	1	9834	3	Y	453	425	0	67
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	498	9	210	1	6798	3	Y	349	324	0	92
05	11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	384	9	257	1	10368	3	Y	555	573	0	74
06	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	611	9	293	1	10958	3	Y	501	499	0	76
07	12472 X	12472	-0-	-0-	-0-	551	9	306	1	11501	3	Y	533	517	0	92
						79	4			586	9					
CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286470		COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517						
02	7140 X	6564	-0-	-576	-0-	201	1	6211	3	Y	138	428	0	33		
03	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	152	9	231	1	8213	3	Y	514	471	0	76
04	7590 X	7480	-0-	-110	-0-	565	9	212	1	6881	3	Y	352	335	0	93
05	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	212	1	387	9	9220	3	Y	678	681	0	90
06	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	229	1	746	9	8973	3	Y	604	602	0	92
07	10810 X	10810	-0-	-0-	-0-	240	1	664	9	9766	3	Y	651	630	0	113
						260	1	68	4	716	9					
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 286788		COMPL. DATE 09/23/2018				TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865						
02	46627 X	46627	-0-	-0-	-0-	42675	3	3952	9	Y	3593	3567	0	6	8	56
03	50189 X	49369	-0-	-820	-0-	44701	3	4668	9	Y	4244	4259	0	9	8	32
04	48570 X	48123	-0-	-447	-0-	43601	3	4522	9	Y	4111	4118	0			25
05	50189 X	47957	-0-	-2232	-0-	43690	3	4267	9	Y	3879	3856	0	22	8	26
06	48570 X	42539	-0-	-6031	-0-	38491	3	4048	9	Y	3680	3649	0	32	8	25
07	50189 X	47711	-0-	-2478	-0-	43257	3	4454	9	Y	4049	4027	0	20	8	27
JOBE 70-1 STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 286816		COMPL. DATE 12/28/2018				TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160						
02	14980 X	14580	-0-	-400	-0-	13817	3	60	4	N	639	736	1	2	8	133
03	16585 X	10989	-0-	-5596	-0-	703	9	10317	3	N	611	556	1			188
04	15840 X	15609	-0-	-231	-0-	14618	3	991	9	N	901	892	1			197
05	16368 X	16107	-0-	-261	-0-	15037	3	1070	9	N	973	1080	1			90
06	15630 X	11109	-0-	-4521	-0-	10195	3	914	9	N	831	729	1			192
07	16151 X	9684	-0-	-6467	-0-	9201	3	483	9	N	439	358	1			273
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 286845		COMPL. DATE 10/07/2018				TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468						
02	53928 X	36315	-0-	-17613	-0-	33788	3	2527	9	Y	2297	2284	0	2	8	36
03	59208 X	59208	-0-	-0-	-0-	56085	3	3123	9	Y	2839	2850	0	4	8	21
04	57455 X	57455	-0-	-0-	-0-	54456	3	2999	9	Y	2726	2731	0			16
05	54744 X	54744	-0-	-0-	-0-	52037	3	2707	9	Y	2461	2445	0	16	8	16
06	57300 X	51674	-0-	-5626	-0-	49011	3	2663	9	Y	2421	2400	0	21	8	16
07	59365 X	56773	-0-	-2592	-0-	53977	3	2796	9	Y	2542	2530	0	11	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	286877	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	11010	-	20366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	23619 3	4759 9	Y	4326	4307 0	13 8		68	
03		37761 X	37761	-0-	-0-	-0-	30495 3	7266 9	Y	6605	6616 0	8 8		49	
04		39023 X	39023	-0-	-0-	-0-	31827 3	7196 9	Y	6542	6552 0			39	
05		43526 X	43526	-0-	-0-	-0-	32195 3	11331 9	Y	10301	10253 0	19 8		68	
06		32835 X	32835	-0-	-0-	-0-	27342 3	5493 9	Y	4994	4999 0	29 8		34	
07		37673 X	37673	-0-	-0-	-0-	31531 3	6142 9	Y	5584	5560 0	21 8		37	

THUNDER C20-13 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286930	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10819	-	22586	
02		26548 X	11908	-0-	-14640	-0-	8633 3	3275 9	N	2977	2911 0	2 8		159	
03		10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	7544 3	3168 9	N	2880	2940 0	3 8		96	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2215	2232 0			79	
05		7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	4527 3	2646 9	N	2405	2364 0	7 8		113	
06		15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	13283 3	2306 9	N	2096	2123 0	14 8		72	
07		20512 X	20512	-0-	-0-	-0-	18277 3	2235 9	N	2032	2020 0	8 8		76	

DARCY STATE 1-32		WELL #:		2H	RRCID ->	287189	COMPL. DATE	04/08/2019	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	11146	-	20941	
02		15988 X	4260	-0-	-11728	-0-	3734 3	51 4	N	432	547 0			330	
							475 9								
03		18228 X	15590	-0-	-2638	-0-	13582 3	120 4	N	1716	1640 0	4 8		402	
							1888 9								
04		17640 X	13474	-0-	-4166	-0-	12108 3	1366 9	N	1242	1263 0			381	
05		18228 X	16972	-0-	-1256	-0-	15275 3	1697 9	N	1543	1607 0			317	
06		15090 X	9205	-0-	-5885	-0-	8332 3	873 9	N	794	828 0			283	
07		18027 X	18027	-0-	-0-	-0-	16368 3	1659 9	N	1508	1488 0			303	

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287331	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	10804	-	20580	
02		36691 X	15556	-0-	-21135	-0-	14650 3	906 9	Y	824	837 0			22	
03		32333 X	20712	-0-	-11621	-0-	19714 3	998 9	Y	907	887 0			42	
04		29880 X	13236	-0-	-16644	-0-	12299 3	937 9	Y	852	867 0			27	
05		21142 X	12574	-0-	-8568	-0-	11519 3	1055 9	Y	959	938 0			48	
06		20460 X	11521	-0-	-8939	-0-	10686 3	835 9	Y	759	784 0			23	
07		20708 X	12634	-0-	-8074	-0-	11998 3	636 9	Y	578	572 0			29	

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	287336	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	10779	PERF.	10781	-	20523	
02		74324 X	37016	-0-	-37308	-0-	34979 3	2037 9	Y	1852	1877 0	6 8		50	
03		48387 X	48387	-0-	-0-	-0-	46837 3	1550 9	Y	1409	1389 0	5 8		65	
04		40470 X	23058	-0-	-17412	-0-	22266 3	792 9	Y	720	762 0			23	
05		42377 X	23882	-0-	-18495	-0-	23080 3	802 9	Y	729	709 0	7 8		36	
06		41370 X	23022	-0-	-18348	-0-	22233 3	789 9	Y	717	720 0	12 8		21	
07		42749 X	32237	-0-	-10512	-0-	31127 3	1110 9	Y	1009	980 0			50	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287338	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	10938	-	20694	
02		102872 X	49597	-0-	-53275	-0-	46091 3	30 4	Y	3160	3144 0	4 8		85	
							3476 9								
03		53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	49614 3	3529 9	Y	3208	3246 0	6 8		41	
04		51570 X	44525	-0-	-7045	-0-	41530 3	94 4	Y	2637	2604 0			74	
							2901 9								
05		54901 X	51803	-0-	-3098	-0-	48296 3	98 4	Y	3099	3091 0	9 8		73	
							3409 9								
06		53130 X	47573	-0-	-5557	-0-	44300 3	3273 9	Y	2975	2938 0	29 8		81	
07		54901 X	58	-0-	-54843	-0-	58 3		Y	-0-				64	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	287339	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	11284 - 21063
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	14398	3	2	4	N	3250	3269 0 2 8 261
							3399	9					
03		18547 X	18547	-0-	-0-	-0-	14892	3	1	4	N	3322	3185 0 4 8 394
							3654	9					
04		17602 X	17602	-0-	-0-	-0-	14146	3	3456	9	N	3142	3150 0 386
05		21314 X	21314	-0-	-0-	-0-	17466	3	3848	9	N	3498	3454 0 10 8 420
06		19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	15848	3	3540	9	N	3218	3244 0 16 8 378
07		16219 X	16219	-0-	-0-	-0-	13181	3	3038	9	N	2762	3096 0 9 8 35
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287343	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10395	PERF.	10653 - 20286
02		40365 X	19815	-0-	-20550	-0-	17321	3	11	4	Y	2257	2240 0 4 8 61
							2483	9					
03		25854 X	24542	-0-	-1312	-0-	21725	3	2817	9	Y	2561	2584 0 5 8 33
04		24570 X	17386	-0-	-7184	-0-	15083	3	34	4	Y	2063	2038 0 58
							2269	9					
05		25389 X	18882	-0-	-6507	-0-	16523	3	34	4	Y	2114	2105 0 18 8 49
							2325	9					
06		23760 X	17040	-0-	-6720	-0-	14798	3	2242	9	Y	2038	2004 0 28 8 55
07		24552 X	6	-0-	-24546	-0-	6	3			Y	-0-	44
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	287347	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10757	PERF.	11037 - 20689
02		69466 X	33214	-0-	-36252	-0-	30007	3	20	4	Y	2897	2884 0 2 8 78
							3187	9					
03		37324 X	36869	-0-	-455	-0-	33622	3	3247	9	Y	2952	2989 0 3 8 38
04		35520 X	33727	-0-	-1793	-0-	30685	3	69	4	Y	2703	2665 0 76
							2973	9					
05		37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	33562	3	68	4	Y	3075	3069 0 10 8 72
							3383	9					
06		35670 X	30995	-0-	-4675	-0-	28143	3	2852	9	Y	2593	2578 0 16 8 71
07		36859 X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-	57
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287348	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	10972 - 20714
02		37258 X	16472	-0-	-20786	-0-	15226	3	10	4	Y	1124	1122 0 1 8 30
							1236	9					
03		25420 X	17180	-0-	-8240	-0-	15980	3	1200	9	Y	1091	1105 0 2 8 14
04		24360 X	14623	-0-	-9737	-0-	13585	3	31	4	Y	915	903 0 26
							1007	9					
05		25141 X	16399	-0-	-8742	-0-	15088	3	31	4	Y	1164	1158 0 5 8 27
							1280	9					
06		20130 X	14867	-0-	-5263	-0-	13807	3	1060	9	Y	964	957 0 8 8 26
07		18228 X	38	-0-	-18190	-0-	38	3			Y	-0-	21
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287350	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	10391	PERF.	10598 - 20107
02		25452 X	9248	-0-	-16204	-0-	8042	3	1206	9	Y	1096	1110 0 30
03		28179 X	11954	-0-	-16225	-0-	10594	3	1360	9	Y	1236	1209 0 57
04		26940 X	7767	-0-	-19173	-0-	6545	3	1222	9	Y	1111	1133 0 35
05		16058 X	6867	-0-	-9191	-0-	5651	3	1216	9	Y	1105	1085 0 55
06		12810 X	6239	-0-	-6571	-0-	5133	3	1106	9	Y	1005	1029 0 31
07		11966 X	6823	-0-	-5143	-0-	5750	3	1073	9	Y	975	957 0 49

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287351	COMPL. DATE	06/22/2019	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10807	- 20236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		79441 X	40557	-0-	-38884	-0-	37731 3	2826 9	Y	2569	2605 0	9 8	70
03		34813 X	2522	-0-	-32291	-0-	2323 3	199 9	Y	181	242 0	1 8	8
04		36869 X	36869	-0-	-0-	-0-	34813 3	2056 9	Y	1869	1818 0		59
05		39323 X	39323	-0-	-0-	-0-	37320 3	2003 9	Y	1821	1771 0	19 8	90
06		37766 X	37766	-0-	-0-	-0-	35806 3	1960 9	Y	1782	1789 0	30 8	53
07		37684 X	37684	-0-	-0-	-0-	35679 3	2005 9	Y	1823	1785 0		91

SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287395	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10408	PERF.10638	- 20333	
02		53048 X	24776	-0-	-28272	-0-	20506 3	13 4	Y	3870	3854 0	2 8	105
							4257 9						
03		26753 X	26149	-0-	-604	-0-	21839 3	4310 9	Y	3918	3970 0	3 8	50
04		25890 X	23652	-0-	-2238	-0-	19814 3	45 4	Y	3448	3401 0		97
							3793 9						
05		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	23340 3	48 4	Y	3667	3671 0	7 8	86
							4034 9						
06		25890 X	22468	-0-	-3422	-0-	19023 3	3445 9	Y	3132	3122 0	10 8	86
07		26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-			Y	-0-	2 8		68

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	287396	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10791	- 20547	
02		68102 X	32115	-0-	-35987	-0-	29405 3	2710 9	Y	2464	2450 0	8 8	67
03		33418 X	3402	-0-	-30016	-0-	3042 3	360 9	Y	327	378 0	1 8	15
04		32340 X	27388	-0-	-4952	-0-	25332 3	2056 9	Y	1869	1825 0		59
05		33418 X	29167	-0-	-4251	-0-	27163 3	2004 9	Y	1822	1772 0	19 8	90
06		32340 X	28015	-0-	-4325	-0-	26055 3	1960 9	Y	1782	1789 0	30 8	53
07		33418 X	14800	-0-	-18618	-0-	13737 3	1063 9	Y	966	971 0		48

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287408	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL DEPTH	10387	PERF.10672	- 20030	
02		32923 X	14471	-0-	-18452	-0-	12072 3	2399 9	Y	2181	2202 0		59
03		30070 X	25727	-0-	-4343	-0-	22061 3	3666 9	Y	3333	3238 0		154
04		28020 X	19562	-0-	-8458	-0-	15595 3	3967 9	Y	3606	3647 0		113
05		18445 X	15733	-0-	-2712	-0-	12611 3	3122 9	Y	2838	2809 0		142
06		24900 X	14075	-0-	-10825	-0-	11373 3	2702 9	Y	2456	2523 0		75
07		25730 X	15458	-0-	-10272	-0-	13003 3	2455 9	Y	2232	2196 0		111

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287434	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	10782	PERF.10872	- 20573	
02		21756 X	19376	-0-	-2380	-0-	14850 3	27 4	N	4090	4117 0	2 8	272
							4499 9						
03		23312 X	22160	-0-	-1152	-0-	17042 3	22 4	N	4633	4615 0	4 8	286
							5096 9						
04		21570 X	20135	-0-	-1435	-0-	15561 3	1 4	N	4157	4148 0		295
							4573 9						
05		22289 X	21494	-0-	-795	-0-	16728 3	4766 9	N	4333	4378 0	12 8	238
06		21570 X	20671	-0-	-899	-0-	16233 3	2 4	N	4033	3960 0	20 8	291
							4436 9						
07		22165 X	445	-0-	-21720	-0-	345 3	1 4	N	90	126 0		255
							99 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BOULDER STATE 57-32		//CONT.// //CONT.//	71052 900 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 287572 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10103 PERF.10147 - 14750																
02	28592 X	12873	-0-	-15719	-0-	656 1344	1 9	10873	3	Y	1222	1248	0			125
03	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	735 1690	1 9	13480	3	Y	1536	1543	0			118
04	16479 X	16479	-0-	-0-	-0-	157 1833	1 9	14489	3	Y	1666	1650	0			134
05	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	146 1845	1 9	15359	3	Y	1677	1689	0			122
06	15345 X	15345	-0-	-0-	-0-	227 1623	1 9	13495	3	Y	1475	1480	0			117
07	16801 X	16801	-0-	-0-	-0-	78 1739	1 9	14984	3	Y	1581	1572	0			126

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 2H RRCID -> 287608 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10127 - 14530																
02	34195 X	17263	-0-	-16932	-0-	326 1869	1 9	15068	3	Y	1699	1691	0			255
03	29047 X	15826	-0-	-13221	-0-	324 1939	1 9	13563	3	Y	1763	1752	0			266
04	22200 X	14107	-0-	-8093	-0-	105 1551	1 9	12451	3	Y	1410	1449	0			227
05	19127 X	13981	-0-	-5146	-0-	75 1485	1 9	12421	3	Y	1350	1394	0			183
06	18510 X	16306	-0-	-2204	-0-	380 1905	1 9	14021	3	Y	1732	1670	0			245
07	19127 X	19011	-0-	-116	-0-	25 2221	1 9	16765	3	Y	2019	2016	0			248

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405																
02	39648 X	22677	-0-	-16971	-0-	18549	3	4128	9	Y	3753	3704	0	7	8	53
03	43896 X	23297	-0-	-20599	-0-	19262	3	4035	9	Y	3668	3668	0	10	8	43
04	42480 X	22995	-0-	-19485	-0-	19300	3	3695	9	Y	3359	3366	0			36
05	25110 X	23652	-0-	-1458	-0-	19828	3	3824	9	Y	3476	3465	0	31	8	16
06	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	20956	3	3962	9	Y	3602	3546	0	52	8	20
07	27481 X	27481	-0-	-0-	-0-	23711	3	3770	9	Y	3427	3425	0			22

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010																
02	30632 X	19922	-0-	-10710	-0-	17351	3	2571	9	Y	2337	2328	0	6	8	33
03	33914 X	22842	-0-	-11072	-0-	19814	3	3028	9	Y	2753	2746	0	8	8	32
04	32820 X	22101	-0-	-10719	-0-	19350	3	2751	9	Y	2501	2506	0			27
05	29667 X	23486	-0-	-6181	-0-	20538	3	2948	9	Y	2680	2670	0	25	8	12
06	28710 X	21885	-0-	-6825	-0-	19157	3	2728	9	Y	2480	2436	0	42	8	14
07	25270 X	25270	-0-	-0-	-0-	22667	3	2603	9	Y	2366	2365	0			15

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255																
02	61992 X	35526	-0-	-26466	-0-	29909	3	5617	9	Y	5106	5069	0	9	8	72
03	68634 X	33395	-0-	-35239	-0-	28086	3	5309	9	Y	4826	4830	0	12	8	56
04	55590 X	32533	-0-	-23057	-0-	27544	3	4989	9	Y	4535	4542	0			49
05	39339 X	36289	-0-	-3050	-0-	30837	3	5452	9	Y	4956	4945	0	38	8	22
06	38070 X	37855	-0-	-215	-0-	32597	3	5258	9	Y	4780	4710	0	65	8	27
07	40835 X	40835	-0-	-0-	-0-	35841	3	4994	9	Y	4540	4538	0			29

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
RED LODGE C20-11 D		WELL #: 4H		RRCID ->	288472	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	10727	- 22759	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	66122 X	28961	-0-	-37161	-0-	24629 3	4332 9	Y	3938	3920 0	5 8	56	
03	31682 X	25520	-0-	-6162	-0-	21569 3	3951 9	Y	3592	3599 0	7 8	42	
04	30660 X	25022	-0-	-5638	-0-	21283 3	3739 9	Y	3399	3404 0		37	
05	31682 X	24641	-0-	-7041	-0-	20965 3	3676 9	Y	3342	3341 0	23 8	15	
06	33043 X	33043	-0-	-0-	-0-	28573 3	4470 9	Y	4064	4019 0	37 8	23	
07	33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	29072 3	3944 9	Y	3585	3585 0		23	

RED LODGE C20-11 I		WELL #: 9H		RRCID ->	288502	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	11160	- 20890	
02	30800 X	12992	-0-	-17808	-0-	11438 3	1554 9	Y	1413	1401 0	7 8	20	
03	33790 X	13302	-0-	-20488	-0-	11118 3	2184 9	Y	1985	1972 0	10 8	23	
04	17010 X	14005	-0-	-3005	-0-	10852 3	3153 9	Y	2866	2858 0		31	
05	17577 X	14491	-0-	-3086	-0-	11213 3	3278 9	Y	2980	2967 0	31 8	13	
06	14790 X	12714	-0-	-2076	-0-	10932 3	1782 9	Y	1620	1572 0	52 8	9	
07	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	11985 3	4530 9	Y	4118	4100 0		27	

RED LODGE C20-11 E		WELL #: 5H		RRCID ->	288531	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	11137	PERF.	11078	- 22920	
02	68376 X	34829	-0-	-33547	-0-	30979 3	3850 9	Y	3500	3474 0	6 8	49	
03	48329 X	36722	-0-	-11607	-0-	32709 3	4013 9	Y	3648	3646 0	9 8	42	
04	45420 X	36218	-0-	-9202	-0-	32515 3	3703 9	Y	3366	3372 0		36	
05	46934 X	38070	-0-	-8864	-0-	34124 3	3946 9	Y	3587	3579 0	28 8	16	
06	39260 X	39260	-0-	-0-	-0-	35182 3	4078 9	Y	3707	3655 0	47 8	21	
07	40707 X	40707	-0-	-0-	-0-	36856 3	3851 9	Y	3501	3499 0		23	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 3H		RRCID ->	288982	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	10376	- 18700	
02	82586 X	39220	-0-	-43366	-0-	35810 3	3410 9	Y	3100	3136 0	2 8	68	
03	43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	39801 3	3799 9	Y	3454	3430 0	4 8	88	
04	41565 X	41565	-0-	-0-	-0-	38504 3	3061 9	Y	2783	2745 0		126	
05	43705 X	43705	-0-	-0-	-0-	40012 3	3693 9	Y	3357	3375 0	10 8	98	
06	38918 X	38918	-0-	-0-	-0-	35791 3	3127 9	Y	2843	2862 0	14 8	65	
07	43607 X	43607	-0-	-0-	-0-	39952 3	3655 9	Y	3323	3298 0		90	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 2H		RRCID ->	288994	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10595	- 17670	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 5H		RRCID ->	289025	COMPL. DATE	01/15/2020	TOTAL DEPTH	10388	PERF.	10364	- 18460	
02	109272 X	51450	-0-	-57822	-0-	45170 3	6280 9	Y	5709	5772 0	2 8	125	
03	56215 X	56215	-0-	-0-	-0-	49822 3	6393 9	Y	5812	5786 0	4 8	147	
04	52319 X	52319	-0-	-0-	-0-	47153 3	5166 9	Y	4696	4631 0		212	
05	53559 X	53559	-0-	-0-	-0-	47799 3	5760 9	Y	5236	5285 0	10 8	153	
06	45810 X	45810	-0-	-0-	-0-	41225 3	4585 9	Y	4168	4212 0	14 8	95	
07	51616 X	51616	-0-	-0-	-0-	46247 3	5369 9	Y	4881	4843 0		133	

ELECTRIC STATE 57-33		WELL #: 4H		RRCID ->	289026	COMPL. DATE	01/21/2020	TOTAL DEPTH	10679	PERF.	10577	- 18780	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 18460

M O	ALLOW 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
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 15430

02	6188 X	1427	-0-	-4761	-0-	1174 3	34 4	N	199	80 0				259
						219 9								
03	6851 X	5491	-0-	-1360	-0-	3966 3	1 4	N	1385	1420 0	1 8			223
						1524 9								
04	6630 X	6625	-0-	-5	-0-	5417 3	1208 9	N	1098	1176 0				145
05	6851 X	6369	-0-	-482	-0-	5300 3	1069 9	N	972	905 0				212
06	5340 X	5339	-0-	-1	-0-	4451 3	888 9	N	807	771 0	3 8			245
07	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	6265 3	1044 9	N	949	1005 0	2 8			187

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

02	207998 X	101085	-0-	-106913	-0-	88887 3	12198 9	N	11089	10912 0	12 8			184
03	113067 X	113067	-0-	-0-	-0-	99657 3	13410 9	N	12191	12115 0	16 8			244
04	105669 X	105669	-0-	-0-	-0-	93589 3	12080 9	N	10982	10949 0				277
05	107191 X	107191	-0-	-0-	-0-	95297 3	1 4	N	10812	10819 0	40 8			230
						11893 9								
06	89718 X	89718	-0-	-0-	-0-	79310 3	3 4	N	9459	9402 0	68 8			219
						10405 9								
07	102721 X	102721	-0-	-0-	-0-	90686 3	12035 9	N	10941	10867 0	42 8			251

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

02	60256 X	47673	-0-	-12583	-0-	41965 3	5708 9	N	5189	5107 0	4 8			86
03	63829 X	54792	-0-	-9037	-0-	49070 3	5722 9	N	5202	5179 0	5 8			104
04	55920 X	51566	-0-	-4354	-0-	45906 3	5660 9	N	5145	5119 0				130
05	57071 X	54565	-0-	-2506	-0-	47803 3	1 4	N	6146	6130 0	15 8			131
						6761 9								
06	53010 X	41946	-0-	-11064	-0-	37657 3	2 4	N	3897	3916 0	22 8			90
						4287 9								
07	54777 X	46469	-0-	-8308	-0-	41579 3	4890 9	N	4445	4412 0	21 8			102

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 289965		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10864		PERF.10855 - 20650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02		68991 X	33282	-0-	-35709	-0-	28435 3	4847 9	N	4406	4336 0	4 8	73
03		39246 X	36620	-0-	-2626	-0-	31287 3	5333 9	N	4848	4819 0	5 8	97
04		36090 X	32943	-0-	-3147	-0-	28291 3	4652 9	N	4229	4219 0		107
05		37293 X	33069	-0-	-4224	-0-	28588 3	4481 9	N	4074	4080 0	14 8	87
06		35670 X	26548	-0-	-9122	-0-	22866 3	1 4	N	3346	3335 0	20 8	78
07		36859 X	29171	-0-	-7688	-0-	3681 9	24753 3	N	4016	3988 0	14 8	92

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 290115		COMPL. DATE 11/13/2020		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10535 - 20378	
02		231052 X	108314	-0-	-122738	-0-	94583 3	13731 9	N	12483	12571 0	10 8	153
03		117702 X	117702	-0-	-0-	-0-	102857 3	14845 9	N	13495	13313 0	18 8	317
04		111720 X	111720	-0-	-0-	-0-	97826 3	13894 9	N	12631	12613 0		335
05		113290 X	113290	-0-	-0-	-0-	99586 3	13704 9	N	12458	12546 0	45 8	202
06		103368 X	103368	-0-	-0-	-0-	90687 3	12681 9	N	11528	11372 0	73 8	285
07		112238 X	112238	-0-	-0-	-0-	98825 3	13413 9	N	12194	12243 0	50 8	186

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 290158		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10988 - 20885	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 290219		COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL DEPTH 10634		PERF. N/A	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 290221		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 10883		PERF.10876 - 20610	
02		102126 X	47302	-0-	-54824	-0-	40842 3	6460 9	N	5873	5921 0	1 8	72
03		61814 X	51980	-0-	-9834	-0-	44897 3	7083 9	N	6439	6357 0	3 8	151
04		53070 X	48781	-0-	-4289	-0-	42150 3	6631 9	N	6028	6019 0		160
05		54839 X	48304	-0-	-6535	-0-	42041 3	6263 9	N	5694	5758 0	3 8	93
06		53070 X	45004	-0-	-8066	-0-	39140 3	5864 9	N	5331	5285 0	6 8	133
07		52359 X	46637	-0-	-5722	-0-	40470 3	6167 9	N	5606	5647 0	6 8	86

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C		WELL #:		3H		RRCID -> 290605		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11227 - 20718	
02		58857 X	29039	-0-	-29818	-0-	25138 3	124 4	N	3434	3438 0	6 8	25
03		46314 X	36066	-0-	-10248	-0-	3777 9	31777 3	N	3842	3828 0	9 8	30
04		45983 X	45983	-0-	-0-	-0-	4226 9	40847 3	N	4669	4675 0		24
05		53567 X	53567	-0-	-0-	-0-	48166 3	5136 9	N	4910	4875 0	21 8	38
06		43686 X	43686	-0-	-0-	-0-	39152 3	5401 9	N	4122	4101 0	34 8	25
07		47523 X	41669	-0-	-5854	-0-	38158 3	4534 9	N	3192	3188 0	23 8	6

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BIG SKY STATE 55-16 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	290606	COMPL. DATE	01/30/2021	TOTAL DEPTH	10566	PERF.	10620	-		20576	
02		55440 X	50041	-0-	-5399	-0-	40118 3	198 4	N	8841	8874 0	5 8			64	
03		61380 X	55036	-0-	-6344	-0-	9725 9 44859 3 10089 9	88 4	N	9172	9156 0	7 8			73	
04		59010 X	52739	-0-	-6271	-0-	43215 3	9524 9	N	8658	8686 0				45	
05		60977 X	52158	-0-	-8819	-0-	43164 3	8994 9	N	8176	8138 0	19 8			64	
06		55950 X	46478	-0-	-9472	-0-	38513 3	7965 9	N	7241	7230 0	31 8			44	
07		55397 X	51173	-0-	-4224	-0-	41942 3	9231 9	N	8392	8399 0	21 8			16	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	290607	COMPL. DATE	01/31/2021	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	11100	-		20999	
02		71848 X	60132	-0-	-11716	-0-	53016 3	261 4	N	6232	6254 0	4 8			45	
03		79546 X	64300	-0-	-15246	-0-	6855 9 57306 3 6881 9	113 4	N	6255	6247 0	3 8			50	
04		72840 X	61774	-0-	-11066	-0-	55152 3	6622 9	N	6020	6039 0				31	
05		75268 X	61832	-0-	-13436	-0-	55143 3	6689 9	N	6081	6049 0	16 8			47	
06		66570 X	55564	-0-	-11006	-0-	49728 3	5836 9	N	5305	5298 0	22 8			32	
07		66588 X	62734	-0-	-3854	-0-	55918 3	6816 9	N	6196	6197 0	19 8			12	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	290608	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10731	-		20470	
02		48776 X	42939	-0-	-5837	-0-	35822 3	177 4	N	6309	6333 0	2 8			46	
03		54002 X	48397	-0-	-5605	-0-	6940 9 41109 3 7207 9	81 4	N	6552	6543 0	3 8			52	
04		47370 X	47360	-0-	-10	-0-	40338 3	7022 9	N	6384	6403 0				33	
05		48949 X	47448	-0-	-1501	-0-	40421 3	7027 9	N	6388	6364 0	7 8			50	
06		46830 X	42636	-0-	-4194	-0-	36640 3	5996 9	N	5451	5456 0	12 8			33	
07		49234 X	49234	-0-	-0-	-0-	42302 3	6932 9	N	6302	6315 0	8 8			12	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I		WELL #:		9H	RRCID ->	290609	COMPL. DATE	01/26/2021	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	11125	-		19996	
02		147306 X	68652	-0-	-78654	-0-	61851 3	305 4	N	5905	5925 0	5 8			43	
03		90985 X	78545	-0-	-12440	-0-	6496 9 71660 3 6744 9	141 4	N	6131	6117 0	8 8			49	
04		84990 X	75269	-0-	-9721	-0-	68822 3	6447 9	N	5861	5880 0				30	
05		87823 X	75065	-0-	-12758	-0-	68620 3	6445 9	N	5859	5823 0	20 8			46	
06		76110 X	67775	-0-	-8335	-0-	62218 3	5557 9	N	5052	5034 0	34 8			30	
07		78554 X	74812	-0-	-3742	-0-	68561 3	6251 9	N	5683	5680 0	22 8			11	
BIG SKY STATE 55-16 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	290642	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	11172	-		20907	
02		76384 X	61736	-0-	-14648	-0-	56888 3	280 4	N	4153	4170 0	3 8			30	
03		84568 X	71872	-0-	-12696	-0-	4568 9 66933 3 4807 9	132 4	N	4370	4360 0	5 8			35	
04		71280 X	69142	-0-	-2138	-0-	64578 3	4564 9	N	4149	4163 0				21	
05		73656 X	69305	-0-	-4351	-0-	64796 3	4509 9	N	4099	4071 0	17 8			32	
06		69540 X	59489	-0-	-10051	-0-	55606 3	3883 9	N	3530	3514 0	27 8			21	
07		71858 X	62682	-0-	-9176	-0-	58825 3	3857 9	N	3506	3503 0	17 8			7	
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	291227	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10693	-		20544	
02		104504 X	49252	-0-	-55252	-0-	42407 3	6845 9	N	6223	6208 0	5 8			78	
03		61597 X	53757	-0-	-7840	-0-	46265 3	7492 9	N	6811	6803 0	8 8			78	
04		54990 X	51214	-0-	-3776	-0-	44233 3	6981 9	N	6346	6350 0				74	
05		56823 X	51069	-0-	-5754	-0-	44113 3	6956 9	N	6324	6332 0	21 8			45	
06		53460 X	46191	-0-	-7269	-0-	39821 3	6370 9	N	5791	5755 0	34 8			47	
07		54529 X	50785	-0-	-3744	-0-	44264 3	6521 9	N	5928	5910 0	23 8			42	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	291680	COMPL. DATE	05/03/2021	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10523	-	20687			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	171410	X	78577	-0-	-92833	-0-	66894	3	11683	9	Y	10621	10618	0	1	8	50
03	73935	X	61076	-0-	-12859	-0-	52232	3	8844	9	Y	8040	8090	0			-0-
04	74610	X	34809	-0-	-39801	-0-	29255	3	5554	9	Y	5049	5049	0			-0-
05	77097	X	66186	-0-	-10911	-0-	55947	3	10239	9	Y	9308	9255	0	3	8	50
06	74610	X	67739	-0-	-6871	-0-	57809	3	9930	9	Y	9027	8990	0	42	8	45
07	77097	X	70901	-0-	-6196	-0-	61347	3	226	4	Y	8480	8437	0	3	8	85
							9328	9									
NORTH TABLE STATE 57-25 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	291682	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10992	-	21158			
02	151451	X	83157	-0-	-68294	-0-	75755	3	7402	9	Y	6729	6719	0	1	8	32
03	88342	X	88342	-0-	-0-	-0-	80830	3	7512	9	Y	6829	6861	0			-0-
04	81407	X	81407	-0-	-0-	-0-	74396	3	7011	9	Y	6374	6374	0			-0-
05	88009	X	76417	-0-	-11592	-0-	69466	3	6951	9	Y	6319	6259	0	26	8	34
06	85170	X	51649	-0-	-33521	-0-	46901	3	4748	9	Y	4316	4283	0	46	8	21
07	88009	X	54911	-0-	-33098	-0-	50726	3	208	4	Y	3615	3570	0	30	8	36
							3977	9									
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	292473	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	11295	-	20803			
02	69860	X	66500	-0-	-3360	-0-	58492	3	8008	9	N	7280	7219	0	6	8	114
03	77345	X	72646	-0-	-4699	-0-	64436	3	8210	9	N	7464	7514	0	8	8	56
04	74850	X	70582	-0-	-4268	-0-	62732	3	7850	9	N	7136	7149	0			43
05	77345	X	66662	-0-	-10683	-0-	59819	3	6843	9	N	6221	6203	0	20	8	41
06	74850	X	59297	-0-	-15553	-0-	53019	3	6278	9	N	5707	5709	0			39
07	73625	X	65342	-0-	-8283	-0-	58635	3	6707	9	N	6097	6074	0	22	8	40
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H		WELL #:		8H	RRCID ->	292475	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10814	-	20308			
02	77402	X	32522	-0-	-44880	-0-	25296	3	7226	9	N	6569	6535	0	5	8	103
03	56792	X	34873	-0-	-21919	-0-	27246	3	7627	9	N	6934	6974	0	11	8	52
04	43440	X	36070	-0-	-7370	-0-	28668	3	7402	9	N	6729	6741	0			40
05	44888	X	42760	-0-	-2128	-0-	35197	3	7563	9	N	6875	6839	0	30	8	46
06	43440	X	33213	-0-	-10227	-0-	26797	3	6416	9	N	5833	5790	0	50	8	39
07	37262	X	33413	-0-	-3849	-0-	26760	3	6653	9	N	6048	6012	0	35	8	40
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	292484	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	10871	-	20696			
02	48692	X	42232	-0-	-6460	-0-	37544	3	4688	9	N	4262	4234	0	5	8	67
03	49073	X	45360	-0-	-3713	-0-	40811	3	4549	9	N	4135	4164	0	7	8	31
04	49560	X	39646	-0-	-9914	-0-	35605	3	4041	9	N	3674	3683	0			22
05	51212	X	39942	-0-	-11270	-0-	35800	3	4142	9	N	3765	3744	0	18	8	25
06	49560	X	40949	-0-	-8611	-0-	34491	3	6458	9	N	5871	5828	0	28	8	40
07	46748	X	44941	-0-	-1807	-0-	38609	3	6332	9	N	5756	5738	0	20	8	38
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	292493	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	11067	PERF.	11315	-	21139			
02	88844	X	71721	-0-	-17123	-0-	65064	3	6657	9	N	6052	6003	0	7	8	95
03	86583	X	76053	-0-	-10530	-0-	68419	3	7634	9	N	6940	6972	0	11	8	52
04	81780	X	69278	-0-	-12502	-0-	62333	3	6945	9	N	6314	6328	0			38
05	82181	X	69414	-0-	-12767	-0-	63079	3	6335	9	N	5759	5731	0	28	8	38
06	76830	X	63786	-0-	-13044	-0-	57789	3	5997	9	N	5452	5412	0	41	8	37
07	79391	X	71889	-0-	-7502	-0-	65588	3	6301	9	N	5728	5699	0	28	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I		WELL #: 9H		RRCID -> 292565		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	80640	X	73917	-0-	-6723	-0-	64407	3	9510	9	N	8645	8581	0	5 8 136
03	89280	X	80231	-0-	-9049	-0-	70136	3	10095	9	N	9177	9238	0	7 8 68
04	86400	X	75882	-0-	-10518	-0-	66398	3	9484	9	N	8622	8638	0	52
05	89280	X	72887	-0-	-16393	-0-	64480	3	8407	9	N	7643	7625	0	19 8 51
06	86400	X	64253	-0-	-22147	-0-	56530	3	7723	9	N	7021	6995	0	30 8 47
07	81840	X	63739	-0-	-18101	-0-	56090	3	7649	9	N	6954	6934	0	21 8 46

RED LODGE C20-11 J		WELL #: 10H		RRCID -> 292703		COMPL. DATE 11/03/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689					
02	50484	X	15631	-0-	-34853	-0-	11813	3	3818	9	N	3471	3455	0	49
03	32705	X	12349	-0-	-20356	-0-	8867	3	3482	9	N	3165	3177	0	37
04	31793	X	31793	-0-	-0-	-0-	24285	3	7508	9	N	6825	6789	0	73
05	34720	X	34720	-0-	-0-	-0-	27204	3	7516	9	N	6833	6875	0	31
06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	31517	3	7798	9	N	7089	7080	0	40
07	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	33909	3	6959	9	N	6326	6325	0	41

RED LODGE C20-11 K		WELL #: 11H		RRCID -> 292706		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422					
02	34384	X	3238	-0-	-31146	-0-	434	3	2804	9	N	2549	2548	0	36
03	33170	X	5778	-0-	-27392	-0-	3788	3	1990	9	N	1809	1824	0	21
04	32100	X	26456	-0-	-5644	-0-	19915	3	6541	9	N	5946	5903	0	64
05	33170	X	32959	-0-	-211	-0-	26095	3	6864	9	N	6240	6276	0	28
06	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	25097	3	6172	9	N	5611	5607	0	32
07	33692	X	33692	-0-	-0-	-0-	27591	3	6101	9	N	5546	5542	0	36

RED LODGE C20-11 L		WELL #: 12H		RRCID -> 292755		COMPL. DATE 11/04/2021				TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 17975					
02	45016	X	45016	-0-	-0-	-0-	36455	3	8561	9	N	7783	7747	0	110
03	42821	X	42821	-0-	-0-	-0-	34329	3	8492	9	N	7720	7740	0	90
04	48090	X	40921	-0-	-7169	-0-	33284	3	7637	9	N	6943	6958	0	75
05	49848	X	42156	-0-	-7692	-0-	34634	3	7522	9	N	6838	6882	0	31
06	48240	X	42454	-0-	-5786	-0-	35152	3	7302	9	N	6638	6631	0	38
07	49848	X	37203	-0-	-12645	-0-	31076	3	6127	9	N	5570	5572	0	36

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J		WELL #: 10H		RRCID -> 292806		COMPL. DATE 10/15/2021				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 20335					
02	59780	X	47021	-0-	-12759	-0-	36947	3	10074	9	N	9158	9089	0	5 8 144
03	62062	X	57368	-0-	-4694	-0-	45863	3	11505	9	N	10459	10516	0	9 8 78
04	55680	X	54987	-0-	-693	-0-	44132	3	10855	9	N	9868	9887	0	59
05	54839	X	53341	-0-	-1498	-0-	43547	3	9794	9	N	8904	8885	0	19 8 59
06	55530	X	47128	-0-	-8402	-0-	38084	3	9044	9	N	8222	8183	0	42 8 56
07	57381	X	51593	-0-	-5788	-0-	41836	3	9757	9	N	8870	8837	0	30 8 59

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 293493		COMPL. DATE 03/22/2022				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780					
02	89146	X	40650	-0-	-48496	-0-	34884	3	5766	9	Y	5242	5237	0	5 8 25
03	72726	X	44753	-0-	-27973	-0-	38740	3	6013	9	Y	5466	5485	0	6 8 -0-
04	63090	X	42039	-0-	-21051	-0-	36376	3	5663	9	Y	5148	5148	0	-0-
05	54467	X	41541	-0-	-12926	-0-	35971	3	5570	9	Y	5064	5023	0	14 8 27
06	46920	X	37610	-0-	-9310	-0-	32473	3	5137	9	Y	4670	4650	0	24 8 23
07	43152	X	37632	-0-	-5520	-0-	32597	3	127	4	Y	4462	4425	0	16 8 44
							4908	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293538	COMPL. DATE	03/22/2022	TOTAL	DEPTH	10286	PERF.	10714 - 20552				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		120810 X	49582	-0-	-71228	-0-	42139	3	7443	9	Y	6766	6758	0	4	8	32
03		91791 X	53966	-0-	-37825	-0-	46326	3	7640	9	Y	6945	6971	0	6	8	-0-
04		82290 X	50503	-0-	-31787	-0-	43751	3	6752	9	Y	6138	6138	0			-0-
05		85033 X	50028	-0-	-35005	-0-	42974	3	7054	9	Y	6413	6361	0	17	8	35
06		68940 X	45504	-0-	-23436	-0-	38928	3	6576	9	Y	5978	5962	0	21	8	30
07		68324 X	47438	-0-	-20886	-0-	40697	3	161	4	Y	5982	5938	0	14	8	60
							6580	9									
KEYSTONE 12-15 UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	293569	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10947	PERF.	11050 - 21069				
02		SHUT IN	185651	-0-	185651	225805	135588	3	50063	9	Y	45512	45440	0			80
03		SHUT IN	191365	-0-	191365	417170	142078	3	49287	9	Y	44806	44811	0			75
04		558799 X	141629	-0-	-417170	-0-	106241	3	66	4	Y	32111	32159	0			27
							35322	9									
05		165478 X	131720	-0-	-33758	-0-	100664	3	31056	9	Y	28233	28239	0			21
06		160140 X	102517	-0-	-57623	-0-	78508	3	24009	9	Y	21826	21809	0			38
07		165478 X	97662	-0-	-67816	-0-	74569	3	23093	9	Y	20994	20996	0			36
KEYSTONE 12-15 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	293570	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	10892 - 21327				
02		0 W	127751	-0-	127751	242220	94351	3	33400	9	Y	30364	30334	0			53
03		373892 X	131672	-0-	-242220	-0-	97495	3	34177	9	Y	31070	31071	0			52
04		111270 X	110942	-0-	-328	-0-	82734	3	51	4	Y	25597	25627	0			22
							28157	9									
05		114979 X	103263	-0-	-11716	-0-	77967	3	25296	9	Y	22996	23001	0			17
06		111270 X	84759	-0-	-26511	-0-	64462	3	20297	9	Y	18452	18437	0			32
07		114979 X	83031	-0-	-31948	-0-	63177	3	19854	9	Y	18049	18050	0			31
KEYSTONE 12-15 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	293581	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	10791	PERF.	10690 - 21152				
02		SHUT IN	150265	-0-	150265	184426	111114	3	39151	9	Y	35592	35536	0			63
03		SHUT IN	166951	-0-	166951	351377	124774	3	42177	9	Y	38343	38342	0			64
04		493976 X	142599	-0-	-351377	-0-	107562	3	64	4	Y	31794	31831	0			27
							34973	9									
05		139252 X	132078	-0-	-7174	-0-	100652	3	31426	9	Y	28569	28575	0			21
06		134760 X	107659	-0-	-27101	-0-	82220	3	25439	9	Y	23126	23107	0			40
07		139252 X	102909	-0-	-36343	-0-	77721	3	25188	9	Y	22898	22899	0			39
KEYSTONE 12-15 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	293582	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	11185	PERF.	11286 - 21724				
02		SHUT IN	199328	-0-	199328	400845	155035	3	44293	9	Y	40266	40232	0			71
03		591967 X	191122	-0-	-400845	-0-	149791	3	41331	9	Y	37574	37582	0			63
04		172364 X	172364	-0-	-0-	-0-	138610	3	82	4	Y	30611	30648	0			26
							33672	9									
05		176018 X	164827	-0-	-11191	-0-	134208	3	30619	9	Y	27835	27841	0			20
06		170340 X	125960	-0-	-44380	-0-	103280	3	22680	9	Y	20618	20602	0			36
07		176018 X	134142	-0-	-41876	-0-	109897	3	24245	9	Y	22041	22040	0			37

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293583	COMPL. DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	10587	PERF.	10926 - 21160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		148022 X	71724	-0-	-76298	-0-	64939 3	6785 9	Y	6168	6161 0	3 8	29
03		133176 X	78228	-0-	-54948	-0-	71235 3	6993 9	Y	6357	6381 0	5 8	-0-
04		104310 X	71307	-0-	-33003	-0-	64985 3	6322 9	Y	5747	5747 0		-0-
05		94581 X	71088	-0-	-23493	-0-	64636 3	6452 9	Y	5865	5818 0	15 8	32
06		73830 X	66485	-0-	-7345	-0-	60365 3	6120 9	Y	5564	5544 0	24 8	28
07		75919 X	69405	-0-	-6514	-0-	62997 3	222 4	Y	5624	5581 0	15 8	56
							6186 9						

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293608	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10738	PERF.	10890 - 21911
02		524224 X	161271	-0-	-362953	-0-	121108 3	40163 9	Y	36512	36491 0		64
03		156008 X	156008	-0-	-0-	-0-	118522 3	37486 9	Y	34078	34085 0		57
04		144390 X	121146	-0-	-23244	-0-	91937 3	56 4	Y	26503	26538 0		22
							29153 9						
05		149203 X	120888	-0-	-28315	-0-	94095 3	26793 9	Y	24357	24361 0		18
06		144390 X	89313	-0-	-55077	-0-	68812 3	20501 9	Y	18637	18623 0		32
07		149203 X	94097	-0-	-55106	-0-	73851 3	20246 9	Y	18405	18406 0		31

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	293615	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10754	PERF.	10891 - 23519
02		96343 X	96343	-0-	-0-	-0-	72113 3	24230 9	Y	22027	22013 0		39
03		102610 X	94615	-0-	-7995	-0-	71282 3	23333 9	Y	21212	21215 0		36
04		99300 X	80946	-0-	-18354	-0-	61308 3	38 4	Y	17818	17839 0		15
							19600 9						
05		102610 X	79391	-0-	-23219	-0-	61263 3	18128 9	Y	16480	16483 0		12
06		99300 X	79141	-0-	-20159	-0-	64050 3	15091 9	Y	13719	13707 0		24
07		102610 X	92592	-0-	-10018	-0-	77512 3	15080 9	Y	13709	13710 0		23

KEYSTONE 12-15 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	293712	COMPL. DATE	01/04/2023	TOTAL	DEPTH	10755	PERF.	11001 - 21444
02		SHUT IN	177838	-0-	177838	369005	131330 3	46508 9	Y	42280	42246 0		74
03		541152 X	172147	-0-	-369005	-0-	128614 3	43533 9	Y	39575	39583 0		66
04		149700 X	136110	-0-	-13590	-0-	102620 3	61 4	Y	30390	30430 0		26
							33429 9						
05		154690 X	119334	-0-	-35356	-0-	91588 3	27746 9	Y	25224	25232 0		18
06		149700 X	93596	-0-	-56104	-0-	72264 3	21332 9	Y	19393	19377 0		34
07		154690 X	90823	-0-	-63867	-0-	70342 3	20481 9	Y	18619	18621 0		32

KEYSTONE 12-15 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	293724	COMPL. DATE	01/23/2023	TOTAL	DEPTH	11208	PERF.	11640 - 21112
02		SHUT IN	198934	-0-	198934	243915	157564 3	41370 9	Y	37609	37550 0		66
03		SHUT IN	193179	-0-	193179	437094	156281 3	36898 9	Y	33544	33554 0		56
04		SHUT IN	160870	-0-	160870	597964	131610 3	78 4	Y	26529	26563 0		22
							29182 9						
05		754594 X	156630	-0-	-597964	-0-	130348 3	26282 9	Y	23893	23898 0		17
06		160140 X	132233	-0-	-27907	-0-	110358 3	21875 9	Y	19886	19869 0		34
07		165478 X	128334	-0-	-37144	-0-	107454 3	20880 9	Y	18982	18984 0		32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E		WELL #:	5H	RRCID ->	293783	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	10885	PERF.	11038	- 22625	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	140504 X	137075	-0-	-3429	-0-	102919	3	34156	9	Y	31051	31033	0	55
03	155558 X	125344	-0-	-30214	-0-	95528	3	29816	9	Y	27105	27115	0	45
04	150540 X	102238	-0-	-48302	-0-	78732	3	47	4	Y	21326	21353	0	18
						23459	9							
05	155558 X	95451	-0-	-60107	-0-	74794	3	20657	9	Y	18779	18783	0	14
06	150540 X	76808	-0-	-73732	-0-	60453	3	16355	9	Y	14868	14856	0	26
07	151776 X	76089	-0-	-75687	-0-	60317	3	15772	9	Y	14338	14340	0	24

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F		WELL #:	6H	RRCID ->	293811	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	11197	- 23106	
02	180324 X	180324	-0-	-0-	-0-	144471	3	35853	9	Y	32594	32572	0	57
03	191952 X	180865	-0-	-11087	-0-	146569	3	34296	9	Y	31178	31183	0	52
04	185760 X	156354	-0-	-29406	-0-	127418	3	76	4	Y	26236	26266	0	22
						28860	9							
05	191952 X	156222	-0-	-35730	-0-	129028	3	27194	9	Y	24722	24726	0	18
06	185760 X	130370	-0-	-55390	-0-	108093	3	22277	9	Y	20252	20235	0	35
07	191952 X	129936	-0-	-62016	-0-	107638	3	22298	9	Y	20271	20272	0	34

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D		WELL #:	4H	RRCID ->	293838	COMPL. DATE	12/05/2022	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.	11296	- 22481	
02	573462 X	170219	-0-	-403243	-0-	133999	3	36220	9	Y	32927	32908	0	58
03	180864 X	180864	-0-	-0-	-0-	144905	3	35959	9	Y	32690	32693	0	55
04	157534 X	157534	-0-	-0-	-0-	128024	3	76	4	Y	26758	26790	0	23
						29434	9							
05	161045 X	126096	-0-	-34949	-0-	103612	3	22484	9	Y	20440	20448	0	15
06	155850 X	134077	-0-	-21773	-0-	110385	3	23692	9	Y	21538	21516	0	37
07	161045 X	128119	-0-	-32926	-0-	105996	3	22123	9	Y	20112	20115	0	34

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	293951	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	11173	PERF.	11260	- 21519	
02	626715 X	195600	-0-	-431115	-0-	153569	3	42031	9	Y	38210	38188	0	67
03	198228 X	198228	-0-	-0-	-0-	157978	3	40250	9	Y	36591	36597	0	61
04	181020 X	168793	-0-	-12227	-0-	135454	3	82	4	Y	30234	30269	0	26
						33257	9							
05	187054 X	131681	-0-	-55373	-0-	106799	3	24882	9	Y	22620	22630	0	16
06	181020 X	138197	-0-	-42823	-0-	112592	3	25605	9	Y	23277	23253	0	40
07	187054 X	137905	-0-	-49149	-0-	112465	3	25440	9	Y	23127	23128	0	39

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A		WELL #:	1H	RRCID ->	293980	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	10914	PERF.	11086	- 21049	
02	498601 X	162106	-0-	-336495	-0-	123162	3	38944	9	Y	35404	35382	0	62
03	158906 X	158906	-0-	-0-	-0-	121895	3	37011	9	Y	33646	33652	0	56
04	141090 X	122055	-0-	-19035	-0-	92587	3	55	4	Y	26739	26772	0	23
						29413	9							
05	145793 X	113383	-0-	-32410	-0-	86903	3	26480	9	Y	24073	24078	0	18
06	141090 X	87155	-0-	-53935	-0-	67225	3	19930	9	Y	18118	18105	0	31
07	145793 X	86999	-0-	-58794	-0-	67615	3	19384	9	Y	17622	17623	0	30

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B		WELL #:	2H	RRCID ->	294241	COMPL. DATE	02/16/2023	TOTAL	DEPTH	9761	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-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
SILVERTON STATE 27-34 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	294290	COMPL. DATE	02/25/2023	TOTAL DEPTH	10151	PERF. N/A				
M	O	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	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	340286	-0-	340286	340286		16	1	297978	3	N	38236	38242	0	48
							232	4	42060	9					

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A		WELL #:		1H	RRCID ->	294814	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	10357	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	153256	-0-	153256	153256		122973	3	329	4	Y	27231	27129	0	102
							29954	9							
05	SHUT IN	300590	-0-	300590	453846		243824	3	296	4	Y	51336	51413	0	25
							56470	9							
06	SHUT IN	150702	-0-	150702	604548		5	1	120415	3	Y	27325	27319	0	1 8
							224	4	30058	9					
07	SHUT IN	153458	-0-	153458	758006		8	1	123261	3	Y	27357	27351	0	2 8
							96	4	30093	9					

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	295090	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL DEPTH	10164	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SILVERTON STATE 34		WELL #:		101H	RRCID ->	295118	COMPL. DATE	04/06/2023	TOTAL DEPTH	9763	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295217	COMPL. DATE	01/01/2023	TOTAL DEPTH	10751	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	34086	-0-	34086	34086		27892	3	75	4	Y	5563	5542	0	21
							6119	9							
05	SHUT IN	477187	-0-	477187	511273		402381	3	489	4	Y	67561	67549	0	33
							74317	9							
06	SHUT IN	384735	-0-	384735	896008		12	1	330165	3	Y	49041	49020	0	54
							613	4	53945	9					
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	896008						Y	NO RPT			54

SILVERTON STATE 27-34 UNIT D		WELL #:		4H	RRCID ->	295252	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	9760	PERF. N/A				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438						
HARDCASTLE STATE 27-34-39 C		WELL #:		3H	RRCID -> 295451	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 10380	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HARDCASTLE STATE 27-34-39 B		WELL #:		2H	RRCID -> 295452	COMPL. DATE 11/18/2022	TOTAL DEPTH 10731	PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		12H	RRCID -> 295473	COMPL. DATE 04/05/2023	TOTAL DEPTH 10392	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		13H	RRCID -> 295475	COMPL. DATE 04/18/2023	TOTAL DEPTH 10753	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		14H	RRCID -> 295476	COMPL. DATE 04/26/2023	TOTAL DEPTH 10772	PERF. N/A		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		18H	RRCID -> 295477	COMPL. DATE 05/11/2023	TOTAL DEPTH 11017	PERF. N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		16H	RRCID -> 295478	COMPL. DATE 06/20/2023	TOTAL DEPTH 10138	PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SENTINEL STATE 55-28 UNIT		WELL #:		17H	RRCID -> 295479	COMPL. DATE 07/01/2023	TOTAL DEPTH 11199	PERF. N/A		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BULLET 27-15		//CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	12519	-0-	12519	71467	9960	3	1	4	Y	2325	2268	0		574
03		T. A.	13749	-0-	13749	85216	2558 11028	3	3	4	Y	2471	2601	0		444
04		T. A.	13230	-0-	13230	98446	2718 10652	3	2578	9	Y	2344	2552	0		236
05		T. A.	12520	-0-	12520	110966	10110 2409	3	1	4	Y	2190	2231	0		195
06		122810 X	11844	-0-	-110966	-0-	9360	3	2484	9	Y	2258	2284	0		169
07		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT				169
RUDD DRAW 29-3																
02		50977 X	7556	-0-	-43421	-0-	951 1825	1	4780	3	N	1659	1611	0		144
03		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	1066 1749	1	4853	3	N	1590	1548	0		186
04		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	1049 1645	1	4355	3	N	1495	1529	0		152
05		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	1036 1642	1	4559	3	N	1493	1533	0		112
06		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	1004 743	1	3113	3	N	675	724	0		63
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63
MULLIGAN UNIT																
02		26068 X	22339	-0-	-3729	-0-	18898 3438	3	3	4	N	3125	3053	0		771
03		27373 X	24586	-0-	-2787	-0-	20924 3655	3	7	4	N	3323	3497	0		597
04		24870 X	23678	-0-	-1192	-0-	20211 19183	3	3467	9	N	3152	3432	0		317
05		25699 X	22427	-0-	-3272	-0-	3241 19617	3	3	4	N	2946	3000	0		263
06		23940 X	22882	-0-	-1058	-0-		3	3265	9	N	2968	3009	0		222
07		24738 X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT				222
BARSTOW A																
02		26012 X	10442	-0-	-15570	-0-	8092	3	2350	9	N	2136	2118	0	7 8	453
03		28024 X	17575	-0-	-10449	-0-	13657	3	3918	9	N	3562	3349	0		666
04		26940 X	26756	-0-	-184	-0-	21495	3	5261	9	N	4783	4298	0	10 8	1141
05		27838 X	22299	-0-	-5539	-0-	17648	3	4651	9	N	4228	3952	0	17 8	1400
06		22410 X	18760	-0-	-3650	-0-	15198	3	3562	9	N	3238	3430	0	11 8	1197
07		27652 X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT				1197
C.G. LUDEMAN 'B'																
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	197	3	234	9	N	213	188	1		259
03		620 N	491	-0-	-129	-0-	188 282	3	21	4	N	256	181	1		334
04		660 N	341	-0-	-319	-0-	82 200	3	59	4	N	182	360	1		156
05		465 N	355	-0-	-110	-0-	100 205	3	50	4	N	186	177	1		165
06		480 N	351	-0-	-129	-0-	140	3	211	9	N	192	173	1		184
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				184

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150															
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7302H		RRCID -> 291050		COMPL. DATE 11/11/2018				TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	40824	X	27973	-0-	-12851	-0-	23368	3	4605	9	Y	4186	4125	0	23	8	233
03	45198	X	32745	-0-	-12453	-0-	27707	3	5038	9	Y	4580	4601	0			212
04	37410	X	32150	-0-	-5260	-0-	27501	3	4649	9	Y	4226	4224	0	9	8	205
05	38223	X	35036	-0-	-3187	-0-	30188	3	4848	9	Y	4407	4347	0	23	8	242
06	36990	X	35431	-0-	-1559	-0-	30918	3	4513	9	Y	4103	4015	0	18	8	312
07	33232	X	NO RPT	-0-	-33232	-0-					Y	NO RPT					312

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7305H		RRCID -> 291051		COMPL. DATE 11/30/2018				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398							
02	33348	X	28388	-0-	-4960	-0-	25695	3	2693	9	Y	2448	2344	0	19	8	211
03	36921	X	28327	-0-	-8594	-0-	25530	3	2797	9	Y	2543	2594	0			160
04	29790	X	27067	-0-	-2723	-0-	24688	3	2379	9	Y	2163	2153	0	8	8	162
05	31217	X	26102	-0-	-5115	-0-	23810	3	2292	9	Y	2084	2077	0	20	8	149
06	30420	X	21399	-0-	-9021	-0-	19668	3	1731	9	Y	1574	1545	0	12	8	166
07	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					Y	NO RPT					166

WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7376H		RRCID -> 291052		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480							
02	27910	X	27910	-0-	-0-	-0-	25325	3	2585	9	Y	2350	2285	0	18	8	202
03	30783	X	27982	-0-	-2801	-0-	25454	3	2528	9	Y	2298	2355	0			145
04	29790	X	27064	-0-	-2726	-0-	24587	3	2477	9	Y	2252	2221	0	7	8	169
05	31186	X	26034	-0-	-5152	-0-	23596	3	2438	9	Y	2216	2208	0	19	8	158
06	29910	X	21340	-0-	-8570	-0-	19496	3	1844	9	Y	1676	1646	0	11	8	177
07	30907	X	NO RPT	-0-	-30907	-0-					Y	NO RPT					177

CONSTANTAN 34-174 (N)		WELL #: 1H		RRCID -> 291057		COMPL. DATE 06/09/2015				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420							
02	11340	X	6936	-0-	-4404	-0-	5828	3	1108	9	N	1007	871	0	9	8	382
03	10230	X	9739	-0-	-491	-0-	7810	3	1929	9	N	1754	1854	0			282
04	11370	X	9431	-0-	-1939	-0-	7672	3	1759	9	N	1599	1622	0	2	8	257
05	11749	X	9766	-0-	-1983	-0-	8010	3	1756	9	N	1596	1579	0	6	8	268
06	11370	X	7761	-0-	-3609	-0-	6316	3	1445	9	N	1314	1343	0	4	8	235
07	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					235

SAM BIRD 6-3		WELL #: 1H		RRCID -> 291058		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253							
02	16100	X	11538	-0-	-4562	-0-	9754	3	1784	9	N	1622	1401	0	14	8	241
03	15252	X	13567	-0-	-1685	-0-	11270	3	2297	9	N	2088	2053	0			276
04	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	12838	3	2466	9	N	2242	2181	0	8	8	329
05	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	12160	3	2235	9	N	2032	2052	0	16	8	293
06	13140	X	11479	-0-	-1661	-0-	9690	3	1789	9	N	1626	1568	0	11	8	340
07	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					340

SAM BIRD 6-3		WELL #: 2H		RRCID -> 291059		COMPL. DATE 04/30/2015				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364							
02	5292	X	5187	-0-	-105	-0-	4200	3	10	4	N	888	766	0			736
03	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	4442	3	36	4	N	1004	1407	0			333
04	5100	X	4454	-0-	-646	-0-	3597	3	857	9	N	779	695	0			417
05	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	4289	3	1096	9	N	996	738	0			675
06	5550	X	3914	-0-	-1636	-0-	3112	3	802	9	N	729	659	0			745
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					745

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC RUDD DRAW 26-2		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390																
02	6664 X	5400	-0-	-1264	-0-	200	1	2382	3	N	2562	2506	0			103
						2818	9									
03	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	3062	3068	0			97
04	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	2726	2769	0			54
05	5983 X	4123	-0-	-1860	-0-	689	4	3434	9	N	3122	3123	0			53
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	2650	2643	0			60
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					60

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700																
02	89896 X	23036	-0-	-66860	-0-	19966	3	3070	9	N	2791	2738	0			533
03	23529 X	23529	-0-	-0-	-0-	20920	3	2609	9	N	2372	2301	0			604
04	21875 X	21875	-0-	-0-	-0-	19518	3	2357	9	N	2143	2298	0			449
05	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	13076	3	1657	9	N	1506	1517	0			438
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	0			401
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709																
02	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	6772	3	2108	9	N	1916	1741	0	7	8	512
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	2607	3	718	9	N	653	721	0			444
04	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	5174	3	1664	9	N	1513	1480	0	2	8	475
05	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4954	3	1769	9	N	1608	1649	0	6	8	428
06	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	4594	3	1577	9	N	1434	1463	0	5	8	394
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					394

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582																
02	22310 X	22310	-0-	-0-	-0-	1866	1	15335	3	N	4641	4723	0			232
						4	4	5105	9							
03	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	1693	1	13482	3	N	5104	5007	0			329
						2	4	5614	9							
04	20112 X	20112	-0-	-0-	-0-	1376	1	12746	3	N	5444	5599	0			174
						2	4	5988	9							
05	19378 X	19378	-0-	-0-	-0-	732	1	12526	3	N	5548	5509	0			213
						17	4	6103	9							
06	17784 X	17784	-0-	-0-	-0-	658	1	11180	3	N	5400	5459	0			154
						6	4	5940	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347																
02	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	544	1	4467	3	N	5491	5514	0			275
						37	4	6040	9							
03	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	589	1	4691	3	N	5888	5783	0			380
						1	4	6477	9							
04	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	530	1	4905	3	N	5175	5389	0			166
						2	4	5693	9							
05	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	300	1	5137	3	N	4751	4734	0			183
						7	4	5226	9							
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	277	1	4699	3	N	4559	4612	0			130
						2	4	5015	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC LUDEMAN 2512 D			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
			WELL #: 4H	RRCID -> 292435	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 12290	PERF.12263	-		18738		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	997 1 1860 9	8197 3	N	1691	1704 0	85	
03	12467 X	12467	-0-	-0-	-0-	1157 1 1 4	9209 3 2100 9	N	1909	1871 0	123	
04	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	954 1 2 4	8838 3 2004 9	N	1822	1887 0	58	
05	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	457 1 11 4	7820 3 1993 9	N	1812	1800 0	70	
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	497 1 4 4	8436 3 1846 9	N	1678	1700 0	48	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48	
LUDEMAN 2512 E			WELL #: 1201H	RRCID -> 292437	COMPL. DATE 10/17/2019	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12351	-		22434		
02	15545 X	15545	-0-	-0-	-0-	1028 1 6067 9	8450 3	N	5515	5538 0	276	
03	16745 X	16745	-0-	-0-	-0-	1139 1 1 4	9071 3 6534 9	N	5940	5833 0	383	
04	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	864 1 1 4	8004 3 6172 9	N	5611	5814 0	180	
05	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	495 1 12 4	8467 3 6347 9	N	5770	5728 0	222	
06	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	453 1 4 4	7691 3 6027 9	N	5479	5545 0	156	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		156	
BRUNSON H			WELL #: 813H	RRCID -> 292438	COMPL. DATE 11/12/2019	TOTAL DEPTH 12256	PERF.12492	-		20143		
02	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	1182 1 22 4	4932 3 4313 9	N	3921	3822 0	233	
03	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	1501 1 7 4	7090 3 4668 9	N	4244	4145 0	332	
04	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	687 1 4399 9	4844 3	N	3999	4118 0	213	
05	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	665 1 1 4	4355 3 4165 9	N	3786	3857 0	142	
06	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	871 1 1 4	4817 3 4280 9	N	3891	3891 0	142	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		142	
BRUNSON F			WELL #: 1323H	RRCID -> 292439	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 12634	PERF.13029	-		17999		
02	64446 X	5927	-0-	-58519	-0-	1014 1 3 4	3254 3 1656 9	N	1505	1621 0	404	
03	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1035 1 1 4	2271 3 2148 9	N	1953	1893 0	464	
04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	1198 1 1 4	1265 3 2923 9	N	2657	2708 0	413	
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1470 1 4 4	3980 3 2340 9	N	2127	2376 0	164	
06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	699 1 6 4	2417 3 2119 9	N	1926	1950 0	140	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC TAYLOR FC26-17			//CONT.// //CONT.//	71052 900 166150	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	6H	RRCID ->	292464	COMPL. DATE	05/11/2020	TOTAL DEPTH	12436	PERF.	12758	-	22825
02	19144	X	19144	-0-	-0-	690	1	12486	3	N	5425	5395	0	179
03	20328	X	20328	-0-	-0-	5968	9	13541	3	N	5533	5507	0	205
04	21352	X	21352	-0-	-0-	701	1	14312	3	N	5754	5789	0	170
05	19895	X	19895	-0-	-0-	6086	9	13260	3	N	5386	5399	0	157
06	16784	X	16784	-0-	-0-	711	1	11257	3	N	4410	4285	0	282
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6329	9			N	NO RPT			282
						710	1							
						5925	9							
						676	1							
						4851	9							
AFTERSHOCK WEST A UNIT			WELL #:	201H	RRCID ->	292465	COMPL. DATE	11/07/2020	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	12602	-	22505
02	13748	X	9809	-0-	-3939	65	1	4523	3	N	4746	4721	0	75
03	16354	X	16354	-0-	-0-	5221	9	12013	3	N	3758	3747	0	86
04	14689	X	14689	-0-	-0-	207	1	8769	3	N	5251	5242	0	95
05	15128	X	4528	-0-	-10600	4134	9	1316	3	N	2898	2955	0	38
06	14730	X	1034	-0-	-13696	144	1	394	3	N	571	586	0	23
07	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	5776	9			N	NO RPT			23
						24	1							
						3188	9							
						12	1							
						628	9							
TAYLOR BC26-17			WELL #:	2H	RRCID ->	292466	COMPL. DATE	05/27/2018	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	12517	-	19517
02	5080	X	5080	-0-	-0-	1073	1	2625	3	N	1256	1278	0	364
03	6209	X	6209	-0-	-0-	1382	9	3503	3	N	1638	1461	0	541
04	6422	X	6422	-0-	-0-	904	1	3887	3	N	1441	1597	0	385
05	6348	X	6348	-0-	-0-	1802	9	3757	3	N	1438	1445	0	378
06	5795	X	5795	-0-	-0-	950	1	3393	3	N	1332	1188	0	522
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1585	9			N	NO RPT			522
						1009	1							
						1582	9							
						937	1							
						1465	9							
INTERGALACTIC UNIT			WELL #:	7301H	RRCID ->	292472	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	11310	-	15800
02	5770	X	5770	-0-	-0-	4360	3	1410	9	N	1282	1294	0	196
03	6195	X	6195	-0-	-0-	4736	3	1459	9	N	1326	1204	0	318
04	6288	X	6288	-0-	-0-	4661	3	1627	9	N	1479	1443	0	353
05	6757	X	6757	-0-	-0-	5120	3	1637	9	N	1488	1578	0	261
06	6804	X	6804	-0-	-0-	5230	3	1574	9	N	1431	1332	0	358
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			358

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1202H		RRCID -> 292516		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465				
M O	ALLOW 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	
02	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	1123	1	4467	3	N	2947	3035	0	65
						3242	9							
03	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	1415	1	7184	3	N	3538	3464	0	139
						3892	9							
04	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	1280	1	5436	3	N	2977	2917	0	199
						3275	9							
05	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	900	1	3505	3	N	2625	2751	0	73
						2888	9							
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	979	1	3870	3	N	2709	2670	0	112
						2980	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

BRUNSON D		WELL #: 1203H		RRCID -> 292518		COMPL. DATE 01/11/2018				TOTAL DEPTH 12696 PERF.12941 - 20467				
02	17123 X	17123	-0-	-0-	-0-	2203	1	8761	3	N	5599	5755	0	124
						6159	9							
03	21549 X	21549	-0-	-0-	-0-	2528	1	12832	3	N	5626	5530	0	220
						6189	9							
04	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	2516	1	10690	3	N	5272	5139	0	353
						5799	9							
05	17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	2444	1	9515	3	N	4699	4921	0	131
						5169	9							
06	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	2264	1	8953	3	N	4524	4468	0	187
						4976	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

TAYLOR H		WELL #: 1701H		RRCID -> 292526		COMPL. DATE 05/16/2020				TOTAL DEPTH 12277 PERF.12566 - 22899				
02	18576 X	18576	-0-	-0-	-0-	632	1	11441	3	N	5912	5854	0	195
						6503	9							
03	21537 X	21537	-0-	-0-	-0-	728	1	14057	3	N	6138	6106	0	227
						6752	9							
04	21038 X	21038	-0-	-0-	-0-	693	1	13948	3	N	5815	5870	0	172
						6397	9							
05	19733 X	19733	-0-	-0-	-0-	703	1	13137	3	N	5357	5373	0	156
						5893	9							
06	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	685	1	11413	3	N	4365	4242	0	279
						4802	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279

TAYLOR O		WELL #: 1712H		RRCID -> 292533		COMPL. DATE 05/11/2020				TOTAL DEPTH 12030 PERF.12405 - 22697				
02	18120 X	18120	-0-	-0-	-0-	619	1	11208	3	N	5721	5686	0	189
						6293	9							
03	21487 X	21487	-0-	-0-	-0-	713	1	13763	3	N	6374	6327	0	236
						7011	9							
04	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	689	1	13869	3	N	6139	6194	0	181
						6753	9							
05	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-	719	1	13436	3	N	5697	5712	0	166
						6267	9							
06	17223 X	17223	-0-	-0-	-0-	691	1	11506	3	N	4569	4443	0	292
						5026	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			292

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1204H		RRCID -> 292568		COMPL. DATE 01/13/2018				TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	1354	1	5387	3	N	2790	2871	0			62
						3069	9									
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	1417	1	7192	3	N	3404	3333	0			133
						3744	9									
04	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	1263	1	5366	3	N	3696	3582	0			247
						4066	9									
05	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	1678	1	6532	3	N	3274	3430	0			91
						3601	9									
06	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	1371	1	5421	3	N	3179	3139	0			131
						3497	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

SAM BIRD 6-3		WELL #: 71H		RRCID -> 292650		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909						
02	13586 X	13586	-0-	-0-	-0-	11335	3	2251	9	N	2046	2252	0	25	8	303
						9400	3	1981	9	N	1801	1866	0			238
03	11997 X	11381	-0-	-616	-0-	10708	3	2131	9	N	1937	1881	0	10	8	284
						9523	3	2074	9	N	1885	1877	0	22	8	270
04	14970 X	12839	-0-	-2131	-0-	7471	3	1705	9	N	1550	1482	0	15	8	323
05	15469 X	11597	-0-	-3872	-0-											
06	14970 X	9176	-0-	-5794	-0-											
07	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					323

CHROME 33-39S		WELL #: 1H		RRCID -> 292657		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215						
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2151	3	860	9	N	782	641	0	2	8	497
						2422	3	1004	9	N	913	907	0			503
03	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3158	3	1150	9	N	1045	1082	0	2	8	464
						3042	3	1244	9	N	1131	1156	0	8	8	431
04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	6334	3	1701	9	N	1546	1373	0	7	8	597
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-											
06	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-											
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					597

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1151H		RRCID -> 292670		COMPL. DATE 12/02/2017				TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972						
02	17612 X	17298	-0-	-314	-0-	14568	3	2730	9	N	2482	2449	0	14	8	226
						12236	3	2027	9	N	1843	1870	0			199
03	19003 X	14263	-0-	-4740	-0-	13271	3	2816	9	N	2560	2472	0	5	8	282
						10817	3	2283	9	N	2075	2058	0	13	8	286
04	18390 X	16087	-0-	-2303	-0-	12578	3	2515	9	N	2286	2389	0	14	8	169
05	19127 X	13100	-0-	-6027	-0-											
06	18540 X	15093	-0-	-3447	-0-											
07	19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-					N	NO RPT					169

JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1103H		RRCID -> 292680		COMPL. DATE 04/01/2017				TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950						
02	16200 X	16200	-0-	-0-	-0-	13383	3	2817	9	N	2561	2466	0	10	8	234
						10577	3	1813	9	N	1648	1704	0			178
03	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	11996	3	2394	9	N	2176	2111	0	3	8	240
						9747	3	1885	9	N	1714	1708	0	9	8	237
04	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	11191	3	2166	9	N	1969	2050	0	10	8	146
05	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-											
06	13357 X	13357	-0-	-0-	-0-											
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
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
02		15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	2264 4203	1 9	9005	3	N	3821	3934	0	85
03		19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	2328 5253	1 9	11820	3	N	4775	4673	0	187
04		17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	2381 4511	1 9	10118	3	N	4101	4014	0	274
05		17970 X	17970	-0-	-0-	-0-	2666 4925	1 9	10379	3	N	4477	4627	0	124
06		18735 X	18735	-0-	-0-	-0-	2827 4730	1 9	11178	3	N	4300	4246	0	178
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1152H		RRCID -> 292721		COMPL. DATE 04/01/2017		TOTAL DEPTH 10579		PERF.11100 - 21150					
02		22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	19281	3	3131	9	N	2846	2850	0	259
03		25544 X	16905	-0-	-8639	-0-	14010	3	2895	9	N	2632	2607	0	284
04		24720 X	17432	-0-	-7288	-0-	14988	3	2444	9	N	2222	2255	0	245
05		24800 X	14259	-0-	-10541	-0-	12253	3	2006	9	N	1824	1801	0	251
06		24000 X	16832	-0-	-7168	-0-	14438	3	2394	9	N	2176	2249	0	161
07		24800 X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT			161
BARSTOW 33-34		WELL #: 1H		RRCID -> 292729		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 10670		PERF.11000 - 15890					
02		4900 X	4712	-0-	-188	-0-	3049	3	1663	9	N	1512	1485	0	154
03		5704 X	789	-0-	-4915	-0-	464	3	325	9	N	295	365	0	84
04		5520 X	4330	-0-	-1190	-0-	2831	3	1499	9	N	1363	1134	0	313
05		5673 X	5446	-0-	-227	-0-	3721	3	1725	9	N	1568	1660	0	221
06		5490 X	2421	-0-	-3069	-0-	1410	3	1011	9	N	919	969	0	171
07		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			171
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 801H		RRCID -> 292736		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10937		PERF.11349 - 20965					
02		12712 X	11546	-0-	-1166	-0-	10160	3	1386	9	N	1260	1240	0	85
03		14074 X	11887	-0-	-2187	-0-	10499	3	1388	9	N	1262	1255	0	92
04		13260 X	11991	-0-	-1269	-0-	10865	3	1126	9	N	1024	1009	0	105
05		12927 X	11636	-0-	-1291	-0-	10600	3	1036	9	N	942	942	0	100
06		12510 X	9217	-0-	-3293	-0-	8271	3	946	9	N	860	833	0	124
07		12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT			124
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 802HR		RRCID -> 292738		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 10934		PERF.11187 - 20727					
02		17920 X	16067	-0-	-1853	-0-	15092	3	975	9	N	886	878	0	60
03		19840 X	16072	-0-	-3768	-0-	15156	3	916	9	N	833	832	0	61
04		19110 X	16237	-0-	-2873	-0-	15468	3	769	9	N	699	686	0	72
05		17794 X	16509	-0-	-1285	-0-	15599	3	910	9	N	827	808	0	88
06		17220 X	14447	-0-	-2773	-0-	13658	3	789	9	N	717	699	0	103
07		17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT			103
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 804H		RRCID -> 292739		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 10841		PERF.10957 - 21039					
02		10360 X	8877	-0-	-1483	-0-	7401	3	1476	9	N	1342	1319	0	91
03		11470 X	8005	-0-	-3465	-0-	6553	3	1452	9	N	1320	1315	0	96
04		11010 X	8193	-0-	-2817	-0-	6927	3	1266	9	N	1151	1125	0	118
05		10013 X	8183	-0-	-1830	-0-	7022	3	1161	9	N	1055	1052	0	112
06		9690 X	6708	-0-	-2982	-0-	5736	3	972	9	N	884	862	0	127
07		9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT			127

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRASS MONKEY STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	* *	* *	EOM BALANCE
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 805H		RRCID -> 292740	COMPL. DATE 11/29/2017	TOTAL DEPTH 10839	PERF.11027	- 20577					
02	14252 X	12268	-0-	-1984	-0-	10817 3	1451 9	N	1319	1294 0	10 8	89	
03	15779 X	11682	-0-	-4097	-0-	10556 3	1126 9	N	1024	1038 0	8 8	75	
04	15210 X	11383	-0-	-3827	-0-	10530 3	853 9	N	775	767 0	3 8	80	
05	13671 X	11239	-0-	-2432	-0-	10311 3	928 9	N	844	827 0	8 8	89	
06	13200 X	8985	-0-	-4215	-0-	8081 3	904 9	N	822	787 0	6 8	118	
07	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-			N	NO RPT			118	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 853H		RRCID -> 292741	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 10543	PERF.10786	- 20468					
02	15316 X	13151	-0-	-2165	-0-	11524 3	1627 9	N	1479	1452 0	11 8	100	
03	20873 X	20873	-0-	-0-	-0-	17752 3	3121 9	N	2837	2730 0	8 8	207	
04	21847 X	21847	-0-	-0-	-0-	19086 3	2761 9	N	2510	2454 0	5 8	258	
05	22289 X	22289	-0-	-0-	-0-	19492 3	2797 9	N	2543	2516 0	15 8	270	
06	20938 X	20938	-0-	-0-	-0-	18570 3	2368 9	N	2153	2102 0	11 8	310	
07	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-			N	NO RPT			310	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7374H		RRCID -> 292742	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 11106	PERF.11586	- 21603					
02	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	25751 3	2684 9	Y	2440	2364 0	19 8	210	
03	30783 X	29106	-0-	-1677	-0-	26522 3	2584 9	Y	2349	2411 0	8 8	148	
04	29790 X	27408	-0-	-2382	-0-	24981 3	2427 9	Y	2206	2181 0	8 8	165	
05	31217 X	26333	-0-	-4884	-0-	23954 3	2379 9	Y	2163	2154 0	20 8	154	
06	30960 X	21569	-0-	-9391	-0-	19757 3	1812 9	Y	1647	1615 0	12 8	174	
07	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-			Y	NO RPT			174	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 851H		RRCID -> 292743	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 10591	PERF.10717	- 20742					
02	21420 X	18185	-0-	-3235	-0-	16573 3	1612 9	N	1465	1437 0	13 8	99	
03	22723 X	18367	-0-	-4356	-0-	16982 3	1385 9	N	1259	1266 0	8 8	92	
04	21990 X	18250	-0-	-3740	-0-	17148 3	1102 9	N	1002	986 0	5 8	103	
05	20119 X	18232	-0-	-1887	-0-	17049 3	1183 9	N	1075	1052 0	13 8	113	
06	19470 X	15141	-0-	-4329	-0-	14007 3	1134 9	N	1031	986 0	10 8	148	
07	20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-			N	NO RPT			148	
JOHNNY RYALL UNIT		WELL #: 1102H		RRCID -> 292789	COMPL. DATE 12/02/2017	TOTAL DEPTH 10888	PERF.11150	- 22045					
02	11620 X	1	-0-	-11619	-0-	1 3		N	-0-	143 0		-0-	
03	13919 X	11	-0-	-13908	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-			N	-0-			-0-	
05	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-			N	-0-			-0-	
06	11070 X	1697	-0-	-9373	-0-	1192 3	505 9	N	459	423 0	2 8	34	
07	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			34	
BRASS MONKEY STATE UNIT		WELL #: 852H		RRCID -> 292804	COMPL. DATE 12/20/2017	TOTAL DEPTH 10532	PERF.10718	- 20384					
02	27384 X	22596	-0-	-4788	-0-	20752 3	1844 9	N	1676	1661 0	10 8	113	
03	30318 X	23693	-0-	-6625	-0-	21655 3	2038 9	N	1853	1831 0	8 8	135	
04	27540 X	24293	-0-	-3247	-0-	22119 3	2174 9	N	1976	1903 0	5 8	203	
05	25042 X	25042	-0-	-0-	-0-	22780 3	2262 9	N	2056	2028 0	13 8	218	
06	24210 X	23172	-0-	-1038	-0-	21232 3	1940 9	N	1764	1718 0	10 8	254	
07	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-			N	NO RPT			254	
WHATCHA WANT UNIT		WELL #: 7303H		RRCID -> 292855	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 10778	PERF.11235	- 21519					
02	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	25370 3	2624 9	Y	2385	2271 0	19 8	205	
03	28052 X	28052	-0-	-0-	-0-	25492 3	2560 9	Y	2327	2385 0	8 8	147	
04	26686 X	26686	-0-	-0-	-0-	24260 3	2426 9	Y	2205	2179 0	8 8	165	
05	25854 X	25652	-0-	-202	-0-	23273 3	2379 9	Y	2163	2154 0	20 8	154	
06	25020 X	21004	-0-	-4016	-0-	19204 3	1800 9	Y	1636	1606 0	11 8	173	
07	25854 X	NO RPT	-0-	-25854	-0-			Y	NO RPT			173	

PHANTOM (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC BRUNSON F		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 1301H		RRCID -> 292874		COMPL. DATE 07/11/2019				TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	54027 X	5828	-0-	-48199	-0-	834 1	2675 3	N	2106	2249 0		565	
						2 4	2317 9						
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1023 1	2245 3	N	2752	2663 0		654	
						1 4	3027 9						
04	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	872 1	920 3	N	3817	3877 0		594	
						1 4	4199 9						
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	669 1	1813 3	N	3241	3585 0		250	
						2 4	3565 9						
06	9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	1371 1	4744 3	N	3486	3482 0		254	
						13 4	3835 9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			254	

COLGATE OPERATING, LLC IWO JIMA 26-14 UNIT		167327		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 221HR		RRCID -> 294865		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*08	0	38378	-0-	38378	356965	33304 2	709 4	Y	3968	3963 0		71	
						4365 9							
*09	0	34976	-0-	34976	391941	30253 2	1094 4	Y	3299	3222 0	13 8	135	
						3629 9							
*10	0	32659	-0-	32659	424600	28026 2	1035 4	Y	3271	3272 0		134	
						3598 9							
*11	0	25520	-0-	25520	450120	22176 2	114 4	Y	2936	2929 0		141	
						3230 9							
*12	0	27484	-0-	27484	477604	444 1	23417 2	Y	2764	2739 0	18 8	148	
						583 4	3040 9						
01	0	25805	-0-	25805	503409	423 1	22407 2	Y	2697	2705 0	28 8	112	
						8 4	2967 9						
*02	521995 X	18586	-0-	-503409	-0-	285 1	15842 2	Y	1736	1763 0	2 8	83	
						549 4	1910 9						
03	35743 X	5911	-0-	-29832	-0-	126 1	5296 2	Y	423	484 0		22	
						24 4	465 9						
04	34590 X	40	-0-	-34550	-0-	1 1	38 2	Y	1	23 0		-0-	
						1 9							
05	35743 X	8053	-0-	-27690	-0-	238 1	7004 2	Y	703	650 0	3 8	50	
						38 4	773 9						
06	34590 X	10520	-0-	-24070	-0-	338 1	8888 2	Y	725	719 0		56	
						496 4	798 9						
*07	35743 X	17048	-0-	-18695	-0-	406 1	11831 2	Y	511	527 0	9 8	31	
						4249 4	562 9						

IWO JIMA 26-14 UNIT		222H		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 222H		RRCID -> 294926		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*02	42721 X	42721	-0-	-0-	-0-	472 1	36054 2	Y	5632	5608 0	5 8	269	
						6195 9							
*03	37417 X	36234	-0-	-1183	-0-	694 1	29169 2	Y	5670	5643 0		296	
						134 4	6237 9						
*04	36210 X	28407	-0-	-7803	-0-	763 1	22725 2	Y	4390	4164 0	172 8	350	
						90 4	4829 9						
*05	37417 X	22724	-0-	-14693	-0-	579 1	17006 2	Y	4589	4595 0	20 8	324	
						91 4	5048 9						
*06	36210 X	16957	-0-	-19253	-0-	443 1	11649 2	Y	3832	3862 0		294	
						650 4	4215 9						
*07	37417 X	19911	-0-	-17506	-0-	358 1	10421 2	Y	4899	4812 0	84 8	297	
						3743 4	5389 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
COLGATE OPERATING, LLC		//CONT.// 167327														
IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 321H		RRCID -> 294930		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540						
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
02	45220 X	40984	-0-	-4236	-0-	1169	1	35963	2	Y	3438	3415	0	4	8	120
						70	4	3782	9							
03	50065 X	43281	-0-	-6784	-0-	716	1	38622	2	Y	3504	3495	0			129
						89	4	3854	9							
04	48450 X	32332	-0-	-16118	-0-	56	1	28798	2	Y	2651	2609	0	30	8	141
						562	4	2916	9							
05	50065 X	43189	-0-	-6876	-0-	1319	1	38029	2	Y	2891	2905	0			127
						661	4	3180	9							
06	48450 X	38331	-0-	-10119	-0-	1288	1	32927	2	Y	2860	2882	0			105
						970	4	3146	9							
*07	50065 X	36440	-0-	-13625	-0-	868	1	32216	2	Y	2994	2889	0	16	8	194
						63	4	3293	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT		WELL #: 322H		RRCID -> 295300		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157						
08	0 W	55986	-0-	55986	181105	48830	2	9	4	Y	6497	6481	0	10	8	161
						7147	9									
09	0 W	50759	-0-	50759	231864	44455	2	6	4	Y	5725	5745	0	25	8	116
						6298	9									
10	0 W	50588	-0-	50588	282452	44510	2	6078	9	Y	5525	5437	0			204
11	0 W	39901	-0-	39901	322353	1066	1	34173	2	Y	4103	4158	0			149
						149	4	4513	9							
12	0 W	48797	-0-	48797	371150	1540	1	42191	2	Y	4428	4390	0	23	8	164
						195	4	4871	9							
*01	0 W	48579	-0-	48579	419729	1523	1	41929	2	Y	4474	4511	0	23	8	104
						206	4	4921	9							
*02	0 W	42663	-0-	42663	462392	1169	1	37355	2	Y	3697	3668	0	4	8	129
						72	4	4067	9							
*03	0 W	42325	-0-	42325	504717	706	1	37448	2	Y	3713	3705	0			137
						87	4	4084	9							
*04	0 W	37223	-0-	37223	541940	57	1	33078	2	Y	3130	3064	0	36	8	167
						645	4	3443	9							
05	0 W	41592	-0-	41592	583532	1300	1	36492	2	Y	2878	2918	0			127
						634	4	3166	9							
*06	0 W	37862	-0-	37862	621394	1320	1	32346	2	Y	2948	2967	0			108
						953	4	3243	9							
*07	0 W	39390	-0-	39390	660784	1010	1	35196	2	Y	2832	2742	0	15	8	183
						69	4	3115	9							

CP EXPLORATION III OPERATING, LLC		186304		RRCID -> 289683		COMPL. DATE 01/01/2021				TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815						
B AND B		WELL #: 2H														
02	35476 X	30773	-0-	-4703	-0-	700	1	26567	3	Y	2789	2786	1			52
						438	4	3068	9							
03	39277 X	34254	-0-	-5023	-0-	775	1	29906	3	Y	3090	3111	1			31
						174	4	3399	9							
04	38010 X	32304	-0-	-5706	-0-	900	1	26035	3	Y	2903	2891	1			43
						2176	4	3193	9							
05	37231 X	33672	-0-	-3559	-0-	930	1	27763	3	Y	3148	3103	1			88
						1516	4	3463	9							
06	34710 X	32837	-0-	-1873	-0-	900	1	23948	3	Y	2883	2879	1			92
						4818	4	3171	9							
07	34255 X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		22036 X	18821	-0-	-3215	-0-	700 1	15489 3	Y	2057	2055 1		38
							369 4	2263 9					
03		24397 X	20926	-0-	-3471	-0-	775 1	17524 3	Y	2259	2274 1		23
							142 4	2485 9					
04		23610 X	19225	-0-	-4385	-0-	150 1	15022 3	Y	2141	2133 1		31
							1698 4	2355 9					
05		23560 X	19201	-0-	-4359	-0-	155 1	15573 3	Y	2104	2076 1		59
							1159 4	2314 9					
06		21540 X	19040	-0-	-2500	-0-	150 1	13005 3	Y	1941	1938 1		62
							3750 4	2135 9					
07		20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-			Y	NO RPT			62
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259													
02		21168 X	17432	-0-	-3736	-0-	700 1	14216 3	N	1974	1972 1		37
							345 4	2171 9					
03		23436 X	20151	-0-	-3285	-0-	775 1	16789 3	N	2230	2245 1		22
							134 4	2453 9					
04		22680 X	15193	-0-	-7487	-0-	150 1	11469 3	N	1797	1793 1		26
							1597 4	1977 9					
05		21235 X	14833	-0-	-6402	-0-	155 1	11688 3	N	1724	1702 1		48
							1094 4	1896 9					
06		20250 X	15133	-0-	-5117	-0-	150 1	9733 3	N	1617	1613 1		52
							3471 4	1779 9					
07		20150 X	NO RPT	-0-	-20150	-0-			N	NO RPT			52
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420													
02		24416 X	7085	-0-	-17331	-0-	784 1	3890 3	Y	1723	1715 1		112
							516 4	1895 9					
03		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	812 1	4103 3	Y	1645	1677 1		80
							216 4	1810 9					
04		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	550 1	4594 3	Y	1616	1562 1		134
							741 4	1778 9					
05		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	569 1	5223 3	Y	1626	1617 1		143
							674 4	1789 9					
06		8830 X	8830	-0-	-0-	-0-	550 1	6385 3	Y	1551	1558 1		136
							189 4	1706 9					
07		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			Y	NO RPT			136
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534													
02		57540 X	42833	-0-	-14707	-0-	700 1	37457 3	Y	3827	3830 1		71
							466 4	4210 9					
03		63705 X	56550	-0-	-7155	-0-	775 1	49694 3	Y	5346	5364 1		53
							200 4	5881 9					
04		61650 X	54556	-0-	-7094	-0-	900 1	45856 3	Y	5138	5116 1		75
							2148 4	5652 9					
05		58063 X	53901	-0-	-4162	-0-	930 1	46205 3	Y	4829	4769 1		135
							1454 4	5312 9					
06		54720 X	48300	-0-	-6420	-0-	900 1	38396 3	Y	4157	4159 1		133
							4431 4	4573 9					
07		56544 X	NO RPT	-0-	-56544	-0-			Y	NO RPT			133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304															
CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 09/06/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	51537 X	24369	-0-	-27168	-0-	700 1	20174 3	400 4	3095 9	Y	2814	2808 1			52
03	35960 X	23609	-0-	-12351	-0-	775 1	19702 3	142 4	2990 9	Y	2718	2743 1			27
04	32670 X	21283	-0-	-11387	-0-	150 1	16587 3	1743 4	2803 9	Y	2548	2538 1			37
05	31217 X	21147	-0-	-10070	-0-	155 1	17143 3	1164 4	2685 9	Y	2441	2410 1			68
06	26280 X	23912	-0-	-2368	-0-	150 1	17054 3	3991 4	2717 9	Y	2470	2459 1			79
07	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT				79
CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777															
02	68734 X	32633	-0-	-36101	-0-	700 1	27748 3	447 4	3738 9	Y	3398	3391 1			63
03	42966 X	36732	-0-	-6234	-0-	775 1	31452 3	171 4	4334 9	Y	3940	3963 1			40
04	38220 X	34561	-0-	-3659	-0-	900 1	27540 3	1967 4	4154 9	Y	3776	3761 1			55
05	39494 X	33877	-0-	-5617	-0-	930 1	27729 3	1296 4	3922 9	Y	3565	3520 1			100
06	35550 X	25482	-0-	-10068	-0-	900 1	18836 3	3060 4	2686 9	Y	2442	2463 1			79
07	36735 X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					Y	NO RPT				79
CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450															
02	30495 X	11939	-0-	-18556	-0-	700 1	9060 3	311 4	1868 9	Y	1698	1704 1			32
03	24428 X	17130	-0-	-7298	-0-	775 1	13488 3	131 4	2736 9	Y	2487	2494 1			25
04	20040 X	17622	-0-	-2418	-0-	150 1	12867 3	1637 4	2968 9	Y	2698	2683 1			40
05	20708 X	17664	-0-	-3044	-0-	155 1	13539 3	1100 4	2870 9	Y	2609	2576 1			73
06	17970 X	16140	-0-	-1830	-0-	150 1	10822 3	2835 4	2333 9	Y	2121	2126 1			68
07	18197 X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT				68
CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849															
02	58411 X	26464	-0-	-31947	-0-	700 1	20713 3	405 4	4646 9	Y	4224	4227 1			78
03	52080 X	28735	-0-	-23345	-0-	775 1	22632 3	151 4	5177 9	Y	4706	4737 1			47
04	33360 X	29189	-0-	-4171	-0-	900 1	21583 3	1797 4	4909 9	Y	4463	4445 1			65
05	34472 X	31032	-0-	-3440	-0-	930 1	23818 3	1257 4	5027 9	Y	4570	4508 1			127
06	30930 X	30737	-0-	-193	-0-	900 1	21023 3	4045 4	4769 9	Y	4335	4323 1			139
07	30163 X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT				139

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304																	
LINDLEY 98																	
WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208																	
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
02		126308 X	105984	-0-	-20324	-0-	700	1	100612	3	N	3430	3424	1			64
							899	4	3713	9							
03		138942 X	124791	-0-	-14151	-0-	775	1	119253	3	N	3990	4014	1			40
							374	4	4389	9							
04		134460 X	112715	-0-	-21745	-0-	900	1	103612	3	N	3679	3665	1			54
							4156	4	4047	9							
05		117335 X	111650	-0-	-5685	-0-	930	1	104044	3	N	3550	3505	1			99
							2771	4	3905	9							
06		120750 X	110022	-0-	-10728	-0-	900	1	96510	3	N	3310	3303	1			106
							8971	4	3641	9							
07		124775 X	NO RPT	-0-	-124775	-0-					N	NO RPT					106

B AND B STATE																	
WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024																	
02		20608 X	18798	-0-	-1810	-0-	700	1	15247	3	Y	2262	2259	1			42
							363	4	2488	9							
03		22816 X	20397	-0-	-2419	-0-	775	1	16483	3	Y	2728	2743	1			27
							138	4	3001	9							
04		22080 X	18947	-0-	-3133	-0-	690	1	13713	3	Y	2625	2613	1			39
							1656	4	2888	9							
05		22816 X	16039	-0-	-6777	-0-	155	1	12068	3	Y	2477	2447	1			69
							1091	4	2725	9							
06		21510 X	14359	-0-	-7151	-0-	150	1	8687	3	Y	2100	2101	1			68
							3212	4	2310	9							
07		20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					68

CPX STATE 100-33 G																	
WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463																	
02		53954 X	24273	-0-	-29681	-0-	700	1	20452	3	Y	2480	2467	1			46
							393	4	2728	9							
03		38998 X	26911	-0-	-12087	-0-	775	1	22829	3	Y	2868	2885	1			29
							152	4	3155	9							
04		31440 X	23562	-0-	-7878	-0-	900	1	18272	3	Y	2537	2529	1			37
							1599	4	2791	9							
05		32023 X	24354	-0-	-7669	-0-	930	1	19468	3	Y	2576	2541	1			72
							1122	4	2834	9							
06		28710 X	23544	-0-	-5166	-0-	900	1	16247	3	Y	2375	2371	1			76
							3784	4	2613	9							
07		26908 X	NO RPT	-0-	-26908	-0-					Y	NO RPT					76

LINDLEY 33-98 LOV																	
WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045																	
02		114296 X	86212	-0-	-28084	-0-	700	1	74894	3	N	8967	8960	1			166
							754	4	9864	9							
03		126015 X	94246	-0-	-31769	-0-	775	1	82519	3	N	9699	9768	1			97
							283	4	10669	9							
04		113190 X	99073	-0-	-14117	-0-	900	1	83712	3	N	9771	9725	1			143
							3713	4	10748	9							
05		114638 X	99561	-0-	-15077	-0-	930	1	85499	3	N	9634	9508	1			269
							2535	4	10597	9							
06		97857 X	97857	-0-	-0-	-0-	900	1	78809	3	N	8979	8961	1			287
							8271	4	9877	9							
07		102393 X	NO RPT	-0-	-102393	-0-					N	NO RPT					287

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304													
CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		88172 X	26925	-0-	-61247	-0-	25469 3	166 4	Y	1173	1188 1		22
							1290 9						
03		97619 X	50567	-0-	-47052	-0-	725 1	47369 3	Y	2067	2068 1		21
							199 4	2274 9					
04		83640 X	49759	-0-	-33881	-0-	900 1	44240 3	Y	1965	1957 1		29
							2457 4	2162 9					
05		59334 X	56346	-0-	-2988	-0-	930 1	51804 3	Y	1691	1673 1		47
							1752 4	1860 9					
06		54073 X	54073	-0-	-0-	-0-	900 1	45774 3	Y	1541	1539 1		49
							5704 4	1695 9					
07		51429 X	NO RPT	-0-	-51429	-0-			Y	NO RPT			49

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426													
02		91196 X	63636	-0-	-27560	-0-	700 1	60032 3	Y	2043	2040 1		38
							657 4	2247 9					
03		87606 X	74639	-0-	-12967	-0-	775 1	71315 3	Y	2091	2108 1		21
							249 4	2300 9					
04		77220 X	68106	-0-	-9114	-0-	900 1	62119 3	Y	1931	1924 1		28
							2963 4	2124 9					
05		79794 X	58459	-0-	-21335	-0-	930 1	53521 3	Y	2023	1995 1		56
							1783 4	2225 9					
06		72240 X	56073	-0-	-16167	-0-	900 1	47323 3	Y	1844	1841 1		59
							5822 4	2028 9					
07		74648 X	NO RPT	-0-	-74648	-0-			Y	NO RPT			59

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888													
02		248669 X	58893	-0-	-189776	-0-	784 1	40229 3	Y	11405	11650 1		759
							5334 4	12546 9					
03		79112 X	55459	-0-	-23653	-0-	868 1	40773 3	Y	10612	10855 1		516
							2145 4	11673 9					
04		70710 X	47454	-0-	-23256	-0-	1299 1	31430 3	Y	8777	8560 1		733
							5070 4	9655 9					
05		73067 X	44862	-0-	-28205	-0-	1345 1	30650 3	Y	8099	8113 1		719
							3958 4	8909 9					
06		70710 X	38933	-0-	-31777	-0-	1302 1	29065 3	Y	7007	7105 1		621
							858 4	7708 9					
07		65193 X	NO RPT	-0-	-65193	-0-			Y	NO RPT			621

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895													
02		162574 X	30238	-0-	-132336	-0-	16 1	21461 3	Y	5378	5549 1		362
							2845 4	5916 9					
03		83979 X	42172	-0-	-41807	-0-	124 1	32707 3	Y	6928	6959 1		331
							1720 4	7621 9					
04		47640 X	36406	-0-	-11234	-0-	551 1	25306 3	Y	5878	5720 1		489
							4083 4	6466 9					
05		49228 X	35010	-0-	-14218	-0-	569 1	25132 3	Y	5513	5513 1		489
							3245 4	6064 9					
06		47640 X	31049	-0-	-16591	-0-	551 1	24200 3	Y	5075	5117 1		447
							715 4	5583 9					
07		42160 X	NO RPT	-0-	-42160	-0-			Y	NO RPT			447

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304														
CHERRY CREEK 92														
WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	172004 X	80880	-0-	-91124	-0-	69301	3	760	4	Y	9835	10133	1	375
						10819	9							
03	190433 X	86732	-0-	-103701	-0-	74144	3	983	4	Y	10550	10749	1	176
						11605	9							
04	184290 X	80889	-0-	-103401	-0-	1275	1	69689	3	Y	8482	8103	1	555
						595	4	9330	9					
05	190433 X	79202	-0-	-111231	-0-	1317	1	67238	3	Y	7895	8186	1	264
						1962	4	8685	9					
06	111660 X	61480	-0-	-50180	-0-	1275	1	53396	3	Y	6032	5875	1	421
						174	4	6635	9					
07	89559 X	NO RPT	-0-	-89559	-0-					Y	NO RPT			421

CHERRY CREEK 92														
WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327														
02	173516 X	168971	-0-	-4545	-0-	150612	3	1653	4	Y	15187	15527	1	574
						16706	9							
03	192107 X	159669	-0-	-32438	-0-	141067	3	1870	4	Y	15211	15531	1	254
						16732	9							
04	185910 X	131338	-0-	-54572	-0-	1275	1	116790	3	Y	11159	10682	1	731
						998	4	12275	9					
05	192107 X	111427	-0-	-80680	-0-	1318	1	96420	3	Y	9886	10285	1	332
						2814	4	10875	9					
06	185910 X	99755	-0-	-86155	-0-	1275	1	88305	3	Y	8987	8697	1	622
						289	4	9886	9					
07	187085 X	NO RPT	-0-	-187085	-0-					Y	NO RPT			622

B AND B STATE B														
WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733														
02	427801 X	215832	-0-	-211969	-0-	206312	3	1348	4	N	7429	7406	1	137
						8172	9							
03	324446 X	189794	-0-	-134652	-0-	182738	3	405	4	N	6046	6122	1	61
						6651	9							
04	313980 X	160065	-0-	-153915	-0-	150	1	150145	3	N	5007	4994	1	74
						4262	4	5508	9					
05	324446 X	151132	-0-	-173314	-0-	155	1	143303	3	N	4490	4438	1	126
						2735	4	4939	9					
06	313980 X	124860	-0-	-189120	-0-	150	1	113365	3	N	3580	3591	1	115
						7407	4	3938	9					
07	238948 X	NO RPT	-0-	-238948	-0-					N	NO RPT			115

1920 ENERGY, LLC														
MUSTANG STATE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC LIBERATOR STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	280639	COMPL. DATE	02/18/2016	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9728	-	16717				
02		139063 X	30004	-0-	-109059	-0-	1079 68	1 4	26233 2624	3 9	Y	2385	2305	1	16	8	315
03		39029 X	28816	-0-	-10213	-0-	1090 572	1 4	24492 2662	3 9	Y	2420	2389	1	69	8	277
04		37770 X	28043	-0-	-9727	-0-	1121 62	1 4	24173 2687	3 9	Y	2443	2413	1	42	8	265
05		35929 X	26810	-0-	-9119	-0-	955 2285	1 9	23570	3	Y	2077	2043	1	18	8	281
06		34200 X	22994	-0-	-11206	-0-	845 55	1 4	20718 1376	3 9	Y	1251	1220	1	18	8	184
07		33232 X	19270	-0-	-13962	-0-	735 186	1 4	17399 950	3 9	Y	864	952	1			96
FORTRESS STATE UNIT		WELL #:	11H	RRCID ->	284168	COMPL. DATE	12/15/2018	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	9164	-	15454				
02		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	7464	3	725	9	Y	659	450	1	112	8	813
03		26381 X	15198	-0-	-11183	-0-	2168 1087	1 9	11943	3	Y	988	690	1	141	8	970
04		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1800 45	1 4	11444 770	3 9	Y	700	782	1	123	8	765
05		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1860 609	1 9	13266	3	Y	554	1133	1	6	8	180
06		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	1800 10	1 4	13495 881	3 9	Y	801	723	1			232
07		15190 X	13254	-0-	-1936	-0-	1860 1	1 4	10612 781	3 9	Y	710	835	1	5	8	102
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	20H	RRCID ->	286369	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	9850	-	21643				
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIBERATOR STATE UNIT		WELL #:	21H	RRCID ->	286370	COMPL. DATE	09/20/2018	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	9992	-	21839				
02		122153 X	18122	-0-	-104031	-0-	2109 133	1 4	15250 630	3 9	Y	573	557	1	22	8	64
03		48019 X	19998	-0-	-28021	-0-	2341 1227	1 4	16041 389	3 9	Y	354	346	1	43	8	29
04		46470 X	23809	-0-	-22661	-0-	2628 145	1 4	20475 561	3 9	Y	510	489	1	30	8	20
05		45043 X	29387	-0-	-15656	-0-	2600 1569	1 9	25218	3	Y	1426	1254	1	20	8	172
06		27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	2557 167	1 4	23154 1650	3 9	Y	1500	1384	1	13	8	209
07		30728 X	30728	-0-	-0-	-0-	2781 704	1 4	25362 1881	3 9	Y	1710	1743	1			176

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC TOMAHAWK		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 10H		RRCID -> 286374		COMPL. DATE 06/17/2019				TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155							
02		203692 X	45784	-0-	-157908	-0-	37074 4176 9	3	4534	4	Y	3796	3830	1	44 8	321	
03		53723 X	52992	-0-	-731	-0-	42967 5455 9	3	4570	4	Y	4959	4882	1	144 8	254	
04		51990 X	49097	-0-	-2893	-0-	42733 4918 9	3	1446	4	Y	4471	4412	1	90 8	223	
05		53723 X	49058	-0-	-4665	-0-	44230 4677 9	3	151	4	Y	4252	4218	1	51 8	206	
06		51270 X	26373	-0-	-24897	-0-	23673 2514 9	3	186	4	Y	2285	2269	1	28 8	118	
07		52979 X	16199	-0-	-36780	-0-	14871 1322 9	3	6	4	Y	1202	1247	1		73	
		TOMAHAWK		WELL #: 11H		RRCID -> 286401		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277					
02		244640 X	52887	-0-	-191753	-0-	560 6208 4	1	43623	3	Y	2269	2302	1	6 8	207	
03		69843 X	63324	-0-	-6519	-0-	620 6551 4	1	53275	3	Y	2616	2656	1	17 8	150	
04		67590 X	61094	-0-	-6496	-0-	600 2168 4	1	55217	3	Y	2826	2765	1	10 8	201	
05		67084 X	61468	-0-	-5616	-0-	620 227 4	1	57636	3	Y	2714	2775	1	5 8	135	
06		61290 X	57456	-0-	-3834	-0-	600 483 4	1	53741	3	Y	2393	2350	1	4 8	123	
07		63333 X	49962	-0-	-13371	-0-	620 24 4	1	47262	3	Y	1869	1881	1		111	
		TOMAHAWK		WELL #: 12H		RRCID -> 286416		COMPL. DATE 06/24/2019				TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083					
02		109818 X	37715	-0-	-72103	-0-	30366 3636 9	3	3713	4	Y	3305	3071	1	48 8	196	
03		56162 X	56162	-0-	-0-	-0-	46123 5133 9	3	4906	4	Y	4666	4551	1	129 8	182	
04		51349 X	51349	-0-	-0-	-0-	45062 4763 9	3	1524	4	Y	4330	4264	1	77 8	171	
05		52109 X	52109	-0-	-0-	-0-	47348 4599 9	3	162	4	Y	4181	4113	1	39 8	200	
06		42863 X	42863	-0-	-0-	-0-	39090 3466 9	3	307	4	Y	3151	3090	1	28 8	161	
07		42858 X	42858	-0-	-0-	-0-	39587 3254 9	3	17	4	Y	2958	2946	1		173	
		LIBERATOR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 286480		COMPL. DATE 09/21/2018				TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207					
02		134453 X	29760	-0-	-104693	-0-	1052 66 4	1	25554	3	Y	2807	2689	1	8 8	339	
03		34038 X	28476	-0-	-5562	-0-	1061 556 4	1	23830	3	Y	2754	2766	1	34 8	293	
04		32940 X	17764	-0-	-15176	-0-	703 39 4	1	15159	3	Y	1694	1788	1	14 8	185	
05		34038 X	27191	-0-	-6847	-0-	947 2892 9	1	23352	3	Y	2629	2462	1	13 8	339	
06		32430 X	27413	-0-	-5017	-0-	989 65 4	1	24243	3	Y	1924	1842	1	9 8	278	
07		32953 X	27523	-0-	-5430	-0-	1018 258 4	1	24114	3	Y	1939	2014	1		203	

PHANTOM (WOLFCAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
		WELL #: 20H		RRCID -> 286482	COMPL. DATE 07/24/2018	TOTAL DEPTH 9056	PERF.10899	- 17056						
02	165275	X	34744	-0-	-130531	-0-	2544 1 51 4	29717 3 2432 9	Y	2211	1880 1	427 8	628	
03	45601	X	39319	-0-	-6282	-0-	2612 1 73 4	33614 3 3020 9	Y	2745	1952 1	426 8	995	
04	44130	X	35021	-0-	-9109	-0-	2469 1 539 4	30002 3 2011 9	Y	1828	1652 1	306 8	865	
05	43369	X	31504	-0-	-11865	-0-	2567 1 190 4	26995 3 1752 9	Y	1593	1716 1	43 8	699	
06	40860	X	27777	-0-	-13083	-0-	2680 1 184 4	23395 3 1518 9	Y	1380	1346 1		297	
07	39308	X	26548	-0-	-12760	-0-	2659 1 16 4	22344 3 1529 9	Y	1390	1290 1	46 8	351	
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287237	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 9900	- 17899						
02	167431	X	52484	-0-	-114947	-0-	3626 1 5464 4	41067 3 2327 9	Y	2115	2121 1	4 8	136	
03	59055	X	55909	-0-	-3146	-0-	4260 1 1012 4	48252 3 2385 9	Y	2168	2188 1	12 8	104	
04	57060	X	52345	-0-	-4715	-0-	4055 1 857 4	45076 3 2357 9	Y	2143	2109 1	8 8	130	
05	58838	X	54636	-0-	-4202	-0-	3868 1 3552 4	44858 3 2358 9	Y	2144	2161 1	4 8	109	
06	56220	X	49444	-0-	-6776	-0-	3586 1 7846 4	35993 3 2019 9	Y	1835	1760 1	3 8	153	
07	58094	X	52985	-0-	-5109	-0-	4271 1 1633 4	44938 3 2143 9	Y	1948	2047 1		54	
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 287238	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9673	- 17879						
02	107448	X	31527	-0-	-75921	-0-	76 1 2406 4	26168 3 2877 9	Y	2615	2641 1	11 8	250	
03	45291	X	32215	-0-	-13076	-0-	52 1 427 4	28932 3 2804 9	Y	2549	2567 1	32 8	200	
04	38490	X	27974	-0-	-10516	-0-	46 1 335 4	25192 3 2401 9	Y	2183	2167 1	20 8	196	
05	39339	X	26516	-0-	-12823	-0-	34 1 1265 4	23289 3 1928 9	Y	1753	1871 1	9 8	69	
06	40719	X	40719	-0-	-0-	-0-	37 1 4620 4	32583 3 3479 9	Y	3163	2962 1	12 8	258	
07	48976	X	48976	-0-	-0-	-0-	44 1 1104 4	44378 3 3450 9	Y	3136	3306 1		88	
CORSAIR STATE UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 287240	COMPL. DATE 09/20/2019	TOTAL DEPTH 9753	PERF. 9921	- 18147						
02	155606	X	47491	-0-	-108115	-0-	3001 1 4522 4	38220 3 1748 9	Y	1589	1594 1	3 8	111	
03	58063	X	50166	-0-	-7897	-0-	3499 1 832 4	44137 3 1698 9	Y	1544	1563 1	10 8	82	
04	54000	X	45795	-0-	-8205	-0-	3260 1 689 4	40293 3 1553 9	Y	1412	1396 1	6 8	92	
05	55800	X	45623	-0-	-10177	-0-	2988 1 2744 4	38473 3 1418 9	Y	1289	1311 1	4 8	66	
06	50880	X	41682	-0-	-9198	-0-	2780 1 6082 4	31554 3 1266 9	Y	1151	1101 1	3 8	96	
07	52576	X	44985	-0-	-7591	-0-	3336 1 1275 4	39003 3 1371 9	Y	1246	1307 1		35	

PHANTOM (WOLFECAMP) 1920 ENERGY, LLC MUSTANG STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 194397		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 21H		RRCID -> 287250	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9063	PERF.10692	- 17057									
02	148008	X	30866	-0-	-117142	-0-	2330	1	27216	3	Y	1158	891	1	202	8	767
							46	4	1274	9							
03	45601	X	30818	-0-	-14783	-0-	2110	1	27155	3	Y	1358	856	1	229	8	1040
							59	4	1494	9							
04	41100	X	25931	-0-	-15169	-0-	1873	1	22756	3	Y	812	717	1	133	8	1002
							409	4	893	9							
05	38905	X	18427	-0-	-20478	-0-	1564	1	16449	3	Y	271	1074	1	35	8	164
							116	4	298	9							
06	35940	X	15327	-0-	-20613	-0-	1520	1	13267	3	Y	395	394	1			87
							105	4	435	9							
07	34162	X	8229	-0-	-25933	-0-	859	1	7216	3	Y	135	149	1	32	8	40
							5	4	149	9							
		MUSTANG STATE UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 287253	COMPL. DATE 08/10/2019	TOTAL DEPTH 9025	PERF.10617	- 17137							
02	181452	X	37438	-0-	-144014	-0-	2730	1	31887	3	Y	2515	2170	1	493	8	281
							54	4	2767	9							
03	50282	X	43471	-0-	-6811	-0-	2866	1	36875	3	Y	3318	2384	1	507	8	708
							80	4	3650	9							
04	48660	X	38939	-0-	-9721	-0-	2733	1	33211	3	Y	2180	1981	1	367	8	540
							597	4	2398	9							
05	48050	X	37928	-0-	-10122	-0-	3114	1	32747	3	Y	1670	1876	1	48	8	286
							230	4	1837	9							
06	44940	X	25844	-0-	-19096	-0-	2515	1	21953	3	Y	1094	1185	1			262
							173	4	1203	9							
07	43462	X	33572	-0-	-9890	-0-	3358	1	28226	3	Y	1789	1573	1	51	8	427
							20	4	1968	9							
		DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		217012 WELL #: 13H		RRCID -> 290757	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11323	- 16213							
02	DLQ	G-10	6534	-0-	6534	11214	1934	1	3268	2	Y	1211	1195	0	1	8	51
							1332	9									
03	DLQ	G-10	6838	-0-	6838	18052	1734	1	3168	2	Y	1386	1387	0	4	8	46
							411	4	1525	9							
04	DLQ	G-10	6610	-0-	6610	24662	1554	1	3445	2	Y	1274	1281	0	3	8	36
							210	4	1401	9							
05	DLQ	G-10	6849	-0-	6849	31511	1631	1	3699	2	Y	1268	1257	0	3	8	44
							124	4	1395	9							
06	37523	X	6012	-0-	-31511	-0-	1572	1	2046	2	Y	1138	1148	0			34
							1142	4	1252	9							
07	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1606	1	1608	2	Y	1200	1189	0	5	8	40
							1805	4	1320	9							
		H.B. MORRISON		WELL #: 73H		RRCID -> 290771	COMPL. DATE 02/11/2017	TOTAL DEPTH 10596	PERF.11015	- 15942							
02	DLQ	G-10	5697	-0-	5697	13223	1406	1	3125	2	Y	1060	1061	0	1	8	45
							1166	9									
03	DLQ	G-10	8258	-0-	8258	21481	1538	1	4774	2	Y	1205	1208	0	2	8	40
							620	4	1326	9							
04	DLQ	G-10	7577	-0-	7577	29058	1464	1	4721	2	Y	1004	1013	0	3	8	28
							288	4	1104	9							
05	DLQ	G-10	8901	-0-	8901	37959	1622	1	6044	2	Y	939	930	0	4	8	33
							202	4	1033	9							
06	45650	X	7691	-0-	-37959	-0-	1482	1	3386	2	Y	848	855	0			26
							1890	4	933	9							
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	1556	1	2662	2	Y	896	885	0	7	8	30
							2988	4	986	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) DIAMONDBACK E&P LLC H.B. MORRISON		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 217012		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 15H		RRCID ->	290772	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	11403	-		16252		
02	11409 X	5876	-0-	-5533	-0-	445	1	4415	2	Y	924	924	0	1	8	39
03	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	443	1	4779	2	Y	1115	1113	0	4	8	37
04	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	620	4	1227	9		1114	1116	0	4	8	31
05	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	1719	1	5408	2	Y	1311	1292	0	4	8	46
06	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	330	4	1225	9		1162	1173	0			35
07	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	1709	1	6282	2	Y	1228	1214	0	8	8	41
		WELL #: 12H		RRCID ->	290794	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11731	-		15428		
02	DLQ G-10	6228	-0-	6228	9540	1948	1	3531	2	Y	681	663	0	1	8	29
03	DLQ G-10	8210	-0-	8210	17750	1855	1	4337	2	Y	1323	1302	0	6	8	44
04	DLQ G-10	7843	-0-	7843	25593	563	4	1455	9		924	938	0	4	8	26
05	DLQ G-10	8272	-0-	8272	33865	1598	1	4929	2	Y	918	909	0	3	8	32
06	41173 X	7308	-0-	-33865	-0-	300	4	1016	9		824	831	0			25
07	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	1792	1	5293	2	Y	870	860	0	6	8	29
		WELL #: 1702AH		RRCID ->	278125	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9461	PERF.	9754	-		17165		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	284745	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	9433	PERF.	9607	-		18540		
02	T. A.	28619	-0-	28619	78408	1631	1	25645	3	Y	1121	1090	0	30	8	65
03	T. A.	55320	-0-	55320	133728	110	4	1233	9		2944	2905	0			104
04	T. A.	56582	-0-	56582	190310	188	4	3238	9		2944	2946	0	6	8	96
05	255314 X	65004	-0-	-190310	-0-	2327	1	49770	3	Y	3623	3617	0			102
06	58422 X	58422	-0-	-0-	-0-	1247	4	3238	9		3253	3251	0			104
07	59252 X	59252	-0-	-0-	-0-	2741	1	57909	3	Y	3051	3040	0			104
COLT 45 STATE UNIT		WELL #: 1602AH		RRCID ->	289438	COMPL. DATE	12/21/2019	TOTAL DEPTH	9619	PERF.	9910	-		17559		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802AH	RRCID ->	289535	COMPL. DATE	01/18/2021	TOTAL DEPTH	9221	PERF.	9661	-	17133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		41832 X	24920	-0-	-16912	-0-	2440 1	19853 3	Y	1565	1570 0	11 8	44	
							905 4	1722 9						
03		46314 X	4058	-0-	-42256	-0-	387 1	3380 3	Y	164	198 0	5 8	5	
							111 4	180 9						
04		36270 X	29059	-0-	-7211	-0-	2170 1	24725 3	Y	1753	1723 0	9 8	26	
							236 4	1928 9						
05		35712 X	31121	-0-	-4591	-0-	947 1	27851 3	Y	2005	2001 0		30	
							117 4	2206 9						
06		28970 X	28970	-0-	-0-	-0-	2996 1	22910 3	Y	1676	1668 0	1 8	37	
							1220 4	1844 9						
07		30039 X	22036	-0-	-8003	-0-	3067 1	17153 3	Y	1188	1183 0		37	
							509 4	1307 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1802BH	RRCID ->	289637	COMPL. DATE	04/13/2020	TOTAL DEPTH	9492	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1601AH	RRCID ->	289671	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	9993	-	17094
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			66	
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1804AH	RRCID ->	289687	COMPL. DATE	02/06/2021	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9647	-	17306
02	9800 X	2281	-0-	-7519	-0-	1667 1	569 3	Y	41	37 0	6 8		1	
						45 9								
03	10850 X	760	-0-	-10090	-0-	74 1	644 3	Y	19	16 0	4 8		-0-	
						21 4	21 9							
04	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	724 1	8235 3	Y	345	334 0	6 8		5	
						79 4	380 9							
05	4371 X	3115	-0-	-1256	-0-	101 1	2959 3	Y	39	43 0			1	
						12 4	43 9							
06	2430 X	2003	-0-	-427	-0-	218 1	1665 3	Y	28	22 0	7 8		-0-	
						89 4	31 9							
07	9734 X	1371	-0-	-8363	-0-	200 1	1128 3	Y	12	11 0			-0-	
						30 4	13 9							
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1006AH	RRCID ->	290687	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	9982	-	16020
02	78450 X	36290	-0-	-42160	-0-	31088 3	2297 4	Y	2641	2668 0	7 8		75	
						2905 9								
03	47795 X	47795	-0-	-0-	-0-	4422 1	38654 3	Y	3133	3132 0	5 8		71	
						1273 4	3446 9							
04	42840 X	38491	-0-	-4349	-0-	2850 1	32460 3	Y	2609	2635 0	6 8		39	
						311 4	2870 9							
05	44268 X	33948	-0-	-10320	-0-	1027 1	30198 3	Y	2360	2363 0			36	
						127 4	2596 9							
06	46260 X	30411	-0-	-15849	-0-	3093 1	23651 3	Y	2188	2167 0	8 8		49	
						1260 4	2407 9							
07	47802 X	32031	-0-	-15771	-0-	4353 1	24269 3	Y	2361	2359 0			49	
						812 4	2597 9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854																	
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	65530	X	29933	-0-	-35597	-0-	2440	1	23331	3	Y	2199	2217	0	9	8	63
							1743	4	2419	9							
03	38065	X	38065	-0-	-0-	-0-	3538	1	30927	3	Y	2347	2351	0	6	8	53
							1018	4	2582	9							
04	44335	X	44335	-0-	-0-	-0-	3252	1	37046	3	Y	3348	3343	0	8	8	50
							354	4	3683	9							
05	38972	X	38972	-0-	-0-	-0-	1178	1	34616	3	Y	2757	2765	0			42
							145	4	3033	9							
06	36840	X	36839	-0-	-1	-0-	3795	1	29025	3	Y	2248	2231	0	9	8	50
							1546	4	2473	9							
07	42036	X	33982	-0-	-8054	-0-	4740	1	26409	3	Y	1785	1782	0			50
							869	4	1964	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702																	
02	125547	X	60215	-0-	-65332	-0-	2263	1	53609	3	Y	3848	3670	0	93	8	218
							110	4	4233	9							
03	70308	X	66108	-0-	-4200	-0-	2702	1	59066	3	Y	3742	3823	0			137
							224	4	4116	9							
04	68040	X	63828	-0-	-4212	-0-	2609	1	55802	3	Y	3654	3657	0	14	8	120
							1398	4	4019	9							
05	70308	X	52336	-0-	-17972	-0-	2184	1	46149	3	Y	3372	3396	0			96
							294	4	3709	9							
06	64530	X	49968	-0-	-14562	-0-	2123	1	43775	3	Y	3467	3453	0			110
							256	4	3814	9							
07	66681	X	51546	-0-	-15135	-0-	2362	1	44104	3	Y	3427	3393	0			116
							1310	4	3770	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407																	
02	9296	X	2284	-0-	-7012	-0-	1553	1	657	3	Y	7	7	8			-0-
							66	4	8	9							
03	10292	X	2769	-0-	-7523	-0-	271	1	2365	3	Y	50	42	0	7	8	1
							78	4	55	9							
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	386	1	4399	3	Y	35	27	0	9	8	-0-
							42	4	39	9							
05	4619	X	4032	-0-	-587	-0-	130	1	3807	3	Y	72	71	0			1
							16	4	79	9							
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	467	1	3569	3	Y	157	143	0	12	8	3
							190	4	173	9							
07	5022	X	1845	-0-	-3177	-0-	275	1	1508	3	Y	-0-					-0-
							62	4									

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586																	
02	107256	X	51628	-0-	-55628	-0-	2263	1	45215	3	Y	3673	3504	0	86	8	208
							110	4	4040	9							
03	58652	X	56331	-0-	-2321	-0-	2281	1	49854	3	Y	3643	3718	0			133
							189	4	4007	9							
04	56760	X	52399	-0-	-4361	-0-	2115	1	45245	3	Y	3551	3555	0	13	8	116
							1133	4	3906	9							
05	58652	X	55627	-0-	-3025	-0-	2360	1	49874	3	Y	2795	2831	0			80
							318	4	3075	9							
06	55320	X	54960	-0-	-360	-0-	2405	1	49605	3	Y	2418	2421	0			77
							290	4	2660	9							
07	57164	X	46000	-0-	-11164	-0-	2160	1	40336	3	Y	2096	2073	0			71
							1198	4	2306	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC		//CONT.//		251854										
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1808AH	RRCID ->	291213	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9345	PERF.	9831	-	17316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		18032 X	7900	-0-	-10132	-0-	2440 1	4109 3	Y	824	793 0	9 8		87
							445 4	906 9						
03		25668 X	11199	-0-	-14469	-0-	950 1	8300 3	Y	1524	1506 0	6 8		99
							273 4	1676 9						
04		25640 X	25640	-0-	-0-	-0-	1924 1	21911 3	Y	1450	1453 0	9 8		87
							210 4	1595 9						
05		25668 X	21784	-0-	-3884	-0-	664 1	19527 3	Y	1374	1375 0			86
							82 4	1511 9						
*06		10830 X	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	-0-				86
07		26505 X	5466	-0-	-21039	-0-	783 1	4291 3	Y	211	208 0			86
							160 4	232 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		902AH	RRCID ->	291214	COMPL. DATE	03/09/2021	TOTAL DEPTH	9437	PERF.	10153	-	18703
02		37065 X	26919	-0-	-10146	-0-	1553 1	21332 3	Y	1898	1848 0	10 8		52
							1946 4	2088 9						
03		44972 X	44972	-0-	-0-	-0-	4104 1	35868 3	Y	3472	3440 0	6 8		78
							1181 4	3819 9						
04		39806 X	39806	-0-	-0-	-0-	2916 1	33210 3	Y	3056	3079 0	9 8		46
							318 4	3362 9						
05		37495 X	37495	-0-	-0-	-0-	1121 1	32940 3	Y	2996	2996 0			46
							138 4	3296 9						
06		43530 X	36842	-0-	-6688	-0-	3722 1	28466 3	Y	2853	2823 0	13 8		63
							1516 4	3138 9						
07		44981 X	25969	-0-	-19012	-0-	3563 1	19894 3	Y	1706	1702 0			63
							635 4	1877 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		906AH	RRCID ->	291215	COMPL. DATE	03/27/2021	TOTAL DEPTH	9546	PERF.	9833	-	16128
02		19460 X	13311	-0-	-6149	-0-	1553 1	10055 3	Y	535	514 0	9 8		15
							1114 4	589 9						
03		36160 X	36160	-0-	-0-	-0-	3372 1	29469 3	Y	2135	2096 0	6 8		48
							970 4	2349 9						
04		31713 X	31713	-0-	-0-	-0-	2369 1	26998 3	Y	1898	1910 0	8 8		28
							258 4	2088 9						
05		29080 X	29080	-0-	-0-	-0-	888 1	26115 3	Y	1789	1790 0			27
							109 4	1968 9						
06		34980 X	26235	-0-	-8745	-0-	2740 1	20950 3	Y	1299	1289 0	8 8		29
							1116 4	1429 9						
07		36146 X	3796	-0-	-32350	-0-	531 1	2973 3	Y	108	106 0			29
							173 4	119 9						
COLT 45 STATE UNIT		WELL #:		1806AH	RRCID ->	291216	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	9709	-	17284
02		32559 X	19120	-0-	-13439	-0-	2381 1	14709 3	Y	881	863 0	10 8		24
							1061 4	969 9						
03		18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	1794 1	15676 3	Y	665	668 0	6 8		15
							516 4	732 9						
04		22464 X	22464	-0-	-0-	-0-	1711 1	19493 3	Y	976	968 0	9 8		14
							186 4	1074 9						
05		21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	654 1	19231 3	Y	1325	1319 0			20
							81 4	1458 9						
06		20490 X	12236	-0-	-8254	-0-	1270 1	9712 3	Y	670	663 0	12 8		15
							517 4	737 9						
07		23219 X	9987	-0-	-13232	-0-	1398 1	7791 3	Y	469	465 0			15
							282 4	516 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56		//CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272																
02		20608 X	13825	-0-	-6783	-0-	13603	2	222	9	Y	202	394	1		209
03		20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	42	174	1		77
04		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-				77
05		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-				77
06		14820 X	-0-	-0-	-14820	-0-					Y	-0-				77
07		15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					Y	-0-				77

BUFFALO 55-5-39		WELL #:	1H	RRCID ->	276205	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	9434	-	14085			
02		29253 X	11516	-0-	-17737	-0-	11292	2	25	4	N	181	21	8		323
							199	9								
03		12262 X	12262	-0-	-0-	-0-	12010	2	31	4	N	201	185	1		339
							221	9								
04		14190 X	12519	-0-	-1671	-0-	12269	2	29	4	N	201	189	1		351
							221	9								
05		14663 X	13227	-0-	-1436	-0-	12978	2	27	4	N	202	197	1		356
							222	9								
06		14190 X	11513	-0-	-2677	-0-	11302	2	23	4	N	171	190	1		337
							188	9								
07		12927 X	10950	-0-	-1977	-0-	10747	3	24	4	N	163	169	1		331
							179	9								

STATE GATEWAY UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	279412	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9653	-	16055			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				284

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	283182	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	10697	-	17959				
02		40255 X	18828	-0-	-21427	-0-	21	1	16562	2	Y	2038	2001	0	43	1	198
							3	4	2242	9			3	8			
03		24304 X	20358	-0-	-3946	-0-	24	1	18062	2	Y	2063	2079	0	39	1	142
							3	4	2269	9			1	8			
04		23190 X	22712	-0-	-478	-0-	25	1	20372	2	Y	2103	2050	0	46	1	149
							2	4	2313	9							
05		25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	25	1	22632	2	Y	2272	2229	0	44	1	148
							4	4	2499	9							
06		26239 X	26239	-0-	-0-	-0-	87	1	23815	2	Y	2119	2073	0	31	1	163
							6	4	2331	9							
07		23467 X	22685	-0-	-782	-0-	309	1	47	2	Y	1702	1585	0	12	1	268
							20457	3	1872	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	283183	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	10257	PERF.	10517	-	17683				
02		38938 X	20742	-0-	-18196	-0-	33	1	19112	2	Y	1447	1373	0	82	1	135
							5	4	1592	9			4	8			
03		22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	36	1	21086	2	Y	1425	1389	0	74	1	95
							5	4	1568	9				2	8		
04		20981 X	20981	-0-	-0-	-0-	34	1	19490	2	Y	1322	1255	0	71	1	91
							3	4	1454	9							
05		22971 X	21456	-0-	-1515	-0-	33	1	19838	2	Y	1436	1372	0	63	1	92
							5	4	1580	9							
06		22230 X	21041	-0-	-1189	-0-	107	1	19064	2	Y	1694	1617	0	40	1	129
							7	4	1863	9							
07		22971 X	18731	-0-	-4240	-0-	353	1	41	2	Y	1495	1373	0	16	1	235
							16692	3	1645	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

02	24128 X	11206	-0-	-12922	-0-	1134	1	9504	2	Y	488	769	1	1	8	282
						31	4	537	9							
03	12059 X	8758	-0-	-3301	-0-	1235	1	7135	2	Y	332	396	1			218
						23	4	365	9							
04	12510 X	9476	-0-	-3034	-0-	1426	1	7547	2	Y	434	395	1			257
						26	4	477	9							
05	12927 X	10452	-0-	-2475	-0-	1548	1	8414	2	Y	421	385	1			293
						27	4	463	9							
06	12510 X	10417	-0-	-2093	-0-	1459	1	8496	2	Y	397	388	1			302
						25	4	437	9							
07	12400 X	4911	-0-	-7489	-0-	1204	1	3493	3	Y	184	190	1			296
						12	4	202	9							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

02	10738 X	10565	-0-	-173	-0-	10258	2	8	4	Y	272	582	1			544
						299	9									
03	16900 X	16900	-0-	-0-	-0-	16223	2	11	4	Y	605	794	1			355
						666	9									
04	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	19863	2	11	4	Y	596	602	1			349
						656	9									
05	20409 X	20409	-0-	-0-	-0-	19821	2	12	4	Y	524	599	1			274
						576	9									
06	18597 X	18597	-0-	-0-	-0-	17998	2	15	4	Y	531	607	1			198
						584	9									
07	18259 X	12137	-0-	-6122	-0-	11810	3	13	4	Y	285	201	1			282
						314	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

02	30472 X	11830	-0-	-18642	-0-	952	1	10433	2	Y	379	416	1	2	8	371
						28	4	417	9							
03	17949 X	16405	-0-	-1544	-0-	846	1	15082	2	Y	403	421	1	1	8	352
						34	4	443	9							
04	18030 X	16100	-0-	-1930	-0-	912	1	15020	2	Y	133	250	1			235
						22	4	146	9							
05	18631 X	17877	-0-	-754	-0-	1066	1	16576	2	Y	190	168	1			257
						26	4	209	9							
06	18030 X	15406	-0-	-2624	-0-	1033	1	14235	2	Y	107	99	1			265
						20	4	118	9							
07	16647 X	11815	-0-	-4832	-0-	854	1	10893	3	Y	53	136	1			182
						10	4	58	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1402H		RRCID -> 283307		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701				
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14980 X	9961	-0-	-5019	-0-	655 1 40 4	8396 2 870 9	Y	791	988 1	2 8	150		
03	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	732 1 47 4	9079 2 963 9	Y	875	781 1	1 8	243		
04	9294 X	9294	-0-	-0-	-0-	781 1 34 4	7768 2 711 9	Y	646	593 1		296		
05	11036 X	10189	-0-	-847	-0-	890 1 40 4	8419 2 840 9	Y	764	772 1		288		
06	10680 X	9783	-0-	-897	-0-	839 1 31 4	8371 2 542 9	Y	493	574 1		207		
07	11036 X	6848	-0-	-4188	-0-	725 1 15 4	5757 3 351 9	Y	319	372 1		154		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 1403H		RRCID -> 283308		COMPL. DATE 03/16/2014				TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276				
02	17252 X	9530	-0-	-7722	-0-	932 1 51 4	7154 2 1393 9	Y	1266	1333 1		402		
03	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	1297 1 26 4	3601 2 696 9	Y	633	764 1		271		
04	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1411 1 35 4	7158 2 944 9	Y	858	914 1		215		
05	10540 X	9969	-0-	-571	-0-	1541 1 40 4	7286 2 1102 9	Y	1002	954 1		263		
06	10200 X	9737	-0-	-463	-0-	1550 1 30 4	7363 2 794 9	Y	722	661 1		324		
07	10540 X	6162	-0-	-4378	-0-	1305 1 21 4	4404 3 432 9	Y	393	555 1		162		
STATE HARRISON RANCH 56		WELL #: 302H		RRCID -> 283309		COMPL. DATE 06/04/2014				TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108				
02	7999 X	7866	-0-	-133	-0-	7101 2 743 9	22 4 Y	675	946 1	3 8		399		
03	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	12000 2 1371 9	35 4 Y	1246	980 1	1 8		664		
04	11759 X	11759	-0-	-0-	-0-	10621 2 1107 9	31 4 Y	1006	1346 1			324		
05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	11559 2 1210 9	37 4 Y	1100	975 1			449		
06	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	11014 2 1177 9	36 4 Y	1070	1282 1			237		
07	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	6860 3 552 9	19 4 Y	502	356 1			383		
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2102H		RRCID -> 283310		COMPL. DATE 12/11/2014				TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500				
02	29686 X	14360	-0-	-15326	-0-	12420 2 1704 9	236 4 Y	1549	1920 1	3 8		536		
03	21952 X	21952	-0-	-0-	-0-	18910 2 2730 9	312 4 Y	2482	2311 1	1 8		706		
04	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	17515 2 3234 9	362 4 Y	2940	3199 1			447		
05	15903 X	14251	-0-	-1652	-0-	12881 2 1209 9	161 4 Y	1099	965 1			581		
06	21240 X	8062	-0-	-13178	-0-	6996 2 936 9	130 4 Y	851	1133 1			299		
07	21948 X	153	-0-	-21795	-0-	108 3 3 9	42 4 Y	3				302		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 1001H		RRCID -> 283311		COMPL. DATE 02/07/2013				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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
02	17304 X	12667	-0-	-4637	-0-	12060 587	2 9	20	4	Y	534	607	1	212
03	14787 X	10984	-0-	-3803	-0-	1 27	1 4	10257	2 4	Y	635	607	1	240
04	9420 X	6857	-0-	-2563	-0-	6368 466	2 9	23	4	Y	424	402	1	262
05	14012 X	9844	-0-	-4168	-0-	9209 607	2 9	28	4	Y	552	387	1	427
06	13560 X	7958	-0-	-5602	-0-	7440 495	2 9	23	4	Y	450	743	1	134
07	14012 X	7361	-0-	-6651	-0-	6954 386	3 9	21	4	Y	351	362	1	123
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1501H		RRCID -> 283314		COMPL. DATE 11/27/2014				TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410				
02	7637 X	3602	-0-	-4035	-0-	2852 722	2 9	28	4	Y	656	639	0	118
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	5327 1058	2 9	35	4	Y	962	1010	0	59
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	4726 1021	2 9	41	4	Y	928	902	0	75
05	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5000 936	2 9	33	4	Y	851	845	0	72
06	6210 X	5534	-0-	-676	-0-	4577 927	2 9	30	4	Y	843	846	0	63
07	6417 X	5628	-0-	-789	-0-	4699 902	3 9	27	4	Y	820	803	0	77
STATE APACHE 57		WELL #: 1601H		RRCID -> 283334		COMPL. DATE 06/09/2017				TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794				
02	39408 X	18492	-0-	-20916	-0-	15726 2675	2 9	91	4	Y	2432	2368	0	149
03	23033 X	19714	-0-	-3319	-0-	17147 2532	2 9	35	4	Y	2302	2279	0	133
04	20310 X	18915	-0-	-1395	-0-	16582 2301	2 9	32	4	Y	2092	2088	0	98
05	20987 X	19220	-0-	-1767	-0-	16734 2444	2 9	42	4	Y	2222	2151	0	135
06	20250 X	20157	-0-	-93	-0-	17715 2398	2 9	44	4	Y	2180	2191	0	100
07	20746 X	20746	-0-	-0-	-0-	68 43	2 4	17826 2809	3 9	Y	2554	2483	0	160

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1405H		RRCID -> 283336		COMPL. DATE 03/21/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855					
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
*08	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	23045	2	309	4	Y	234	186	1		497
						257	9								
09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	2	37	1	1 8	461
*10	22475 X	10084	-0-	-12391	-0-	8816	2	1117	4	Y	137	187	1	1 8	410
						151	9								
*11	22860 X	21652	-0-	-1208	-0-	1	1	21315	2	Y	278	236	1		452
						30	4	306	9						
*12	23622 X	23058	-0-	-564	-0-	1136	1	21463	2	Y	356	428	1		380
						67	4	392	9						
*01	23622 X	19584	-0-	-4038	-0-	940	1	18116	2	Y	299	224	1		455
						199	4	329	9						
*02	20216 X	19221	-0-	-995	-0-	1309	1	17611	2	Y	264	427	1	1 8	291
						11	4	290	9						
*03	23064 X	21117	-0-	-1947	-0-	1013	1	19743	2	Y	312	254	1		349
						18	4	343	9						
*04	22320 X	16780	-0-	-5540	-0-	274	1	16213	2	Y	256	186	1		419
						11	4	282	9						
*05	23064 X	17500	-0-	-5564	-0-	325	1	16875	2	Y	263	386	1		296
						11	4	289	9						
*06	20580 X	18802	-0-	-1778	-0-	325	1	18192	2	Y	250	205	1		341
						10	4	275	9						
07	21266 X	18479	-0-	-2787	-0-	278	1	17933	3	Y	229	201	1		369
						16	4	252	9						
STATE STREET 20-29 A UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 283337		COMPL. DATE 06/08/2016				TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950					
02	37469 X	18217	-0-	-19252	-0-	20	1	16321	2	Y	1703	1664	0	44 1	165
						3	4	1873	9			2	8		
03	21762 X	20187	-0-	-1575	-0-	21	1	18309	2	Y	1685	1693	0	41 1	115
						3	4	1854	9			1	8		
04	21060 X	18975	-0-	-2085	-0-	19	1	17246	2	Y	1554	1519	0	40 1	110
						1	4	1709	9						
05	20181 X	19225	-0-	-956	-0-	19	1	17442	2	Y	1601	1572	0	35 1	104
						3	4	1761	9						
06	19530 X	18009	-0-	-1521	-0-	59	1	16514	2	Y	1302	1284	0	22 1	100
						4	4	1432	9						
07	20181 X	18254	-0-	-1927	-0-	206	1	35	2	Y	1251	1144	0	10 1	197
						16637	3	1376	9						
STATE APACHE 57		WELL #: 205H		RRCID -> 283341		COMPL. DATE 11/05/2015				TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931					
02	26064 X	9536	-0-	-16528	-0-	134	1	8308	2	Y	979	922	0	26 1	216
						17	4	1077	9						
03	18941 X	16107	-0-	-2834	-0-	23	1	14342	2	Y	1584	1601	0	27 1	172
						1742	9								
04	17455 X	17455	-0-	-0-	-0-	28	1	15611	2	Y	1651	1588	0	31 1	204
						1816	9								
05	17350 X	17350	-0-	-0-	-0-	1	1	15569	2	Y	1571	1528	0	26 1	221
						52	4	1728	9						
06	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	15157	2	1602	9	Y	1456	1544	0	17 1	116
07	18042 X	17532	-0-	-510	-0-	15887	3	1645	9	Y	1495	1479	0	8 1	124

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
STATE APACHE 57		WELL #: 210H		RRCID -> 283342		COMPL. DATE 06/13/2016				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329							
02	56217	X	28629	-0-	-27588	-0-	24255 4176 9	2	198	4	Y	3796	3703	0	70	1	138
03	30464	X	30464	-0-	-0-	-0-	26284 4001 9	2	179	4	Y	3637	3595	0	62	1	118
04	27394	X	27394	-0-	-0-	-0-	23608 3707 9	2	79	4	Y	3370	3323	0	58	1	107
05	31682	X	25256	-0-	-6426	-0-	22456 2706 9	2	94	4	Y	2460	2416	0	48	1	103
06	30660	X	27248	-0-	-3412	-0-	24395 2769 9	2	84	4	Y	2517	2513	0	35	1	72
07	31682	X	27012	-0-	-4670	-0-	38 204	2 4	24348 2422	3 9	Y	2202	2159	0	16	1	99
STATE APACHE 57		WELL #: 212H		RRCID -> 283343		COMPL. DATE 06/24/2016				TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250							
02	29809	X	14978	-0-	-14831	-0-	12284 2560 9	2	134	4	Y	2327	2274	0	34	1	85
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	14742 2839 9	2	127	4	Y	2581	2549	0	33	1	84
04	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	15714 3053 9	2	63	4	Y	2775	2734	0	37	1	88
05	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	16368 2729 9	2	68	4	Y	2481	2432	0	33	1	104
06	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	15762 2907 9	2	63	4	Y	2643	2650	0	21	1	76
07	16151	X	14258	-0-	-1893	-0-	32 115	2 4	12061 2050	3 9	Y	1864	1848	0	8	1	84
STATE APACHE 57		WELL #: 1104H		RRCID -> 283344		COMPL. DATE 04/17/2014				TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028							
02	16055	X	8734	-0-	-7321	-0-	8236 473 9	2	25	4	Y	430	393	0	22	1	127
03	12245	X	10495	-0-	-1750	-0-	9947 519 9	2	29	4	Y	472	443	0	22	1	134
04	11850	X	10373	-0-	-1477	-0-	9699 640 9	2	34	4	Y	582	528	0	22	1	166
05	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	9711 680 9	2	36	4	Y	618	594	0	19	1	171
06	10170	X	9993	-0-	-177	-0-	9290 669 9	2	34	4	Y	608	606	0	12	1	161
07	10726	X	10327	-0-	-399	-0-	9568 724 9	3	35	4	Y	658	674	0	6	1	139
LINK VJ RANCH 11-14		WELL #: 1H		RRCID -> 283479		COMPL. DATE 07/16/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356							
02	60738	X	10816	-0-	-49922	-0-	7885 2816 9	2	115	4	Y	2560	2653	1			149
03	17546	X	11963	-0-	-5583	-0-	8670 3170 9	2	123	4	Y	2882	2907	1			124
04	16980	X	10211	-0-	-6769	-0-	7431 2658 9	2	122	4	Y	2416	2366	1	16	8	158
05	17546	X	10659	-0-	-6887	-0-	7889 2624 9	2	146	4	Y	2385	2326	1			217
06	16980	X	11755	-0-	-5225	-0-	8963 2665 9	2	127	4	Y	2423	2547	1			93
07	11966	X	9891	-0-	-2075	-0-	149 101	2 4	7429 2212	3 9	Y	2011	1937	1	4	8	163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		77963 X	11279	-0-	-66684	-0-	8811	2	83	4	Y	2168	2195	1	126
							2385	9							
03		27683 X	11641	-0-	-16042	-0-	9050	2	86	4	Y	2277	2305	1	98
							2505	9							
04		14850 X	11435	-0-	-3415	-0-	9107	2	80	4	Y	2044	2000	1	134
							2248	9					8	8	
05		12493 X	11765	-0-	-728	-0-	9370	2	88	4	Y	2097	2040	1	191
							2307	9							
06		12090 X	11745	-0-	-345	-0-	9265	2	84	4	Y	2178	2285	1	84
							2396	9							
07		12493 X	12217	-0-	-276	-0-	159	2	9623	3	Y	2140	2048	1	174
							81	4	2354	9				2	8

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741															
02		10380 X	519	-0-	-9861	-0-	11	1	70	4	N	398	379	1	385
							438	9							
03		6572 X	1268	-0-	-5304	-0-	43	1	1083	2	N	114	192	1	307
							17	4	125	9					
04		9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-			307
05		9858 X	1	-0-	-9857	-0-	1	4			N	-0-	160	1	147
06		9540 X	32	-0-	-9508	-0-	3	2	6	4	N	21			168
							23	9							
07		1271 X	38	-0-	-1233	-0-	7	4	31	9	N	28			196

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	18	0	45
03		236 X	236	-0-	-0-	-0-	203	2	33	9	Y	30	62	0	13
04		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3551	2	634	9	Y	576	469	0	112
05		1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1392	2	454	9	Y	413	446	0	76
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3243	2	589	9	Y	535	528	0	79
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	2802	3	429	9	Y	390	380	0	87

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670															
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					Y	32	55	0	106
03		3162 X	1032	-0-	-2130	-0-	951	2	81	9	Y	74	147	0	31
04		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2694	2	322	9	Y	293	262	0	57
05		2356 X	1979	-0-	-377	-0-	1766	2	213	9	Y	194	213	0	35
06		2280 X	2219	-0-	-61	-0-	1898	2	321	9	Y	292	282	0	43
07		3131 X	220	-0-	-2911	-0-	117	3	103	9	Y	94	116	0	21

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924															
02		15756 X	7521	-0-	-8235	-0-	7136	2	15	4	Y	336	317	0	99
							370	9							
03		12462 X	3429	-0-	-9033	-0-	2950	2	25	4	Y	413	385	0	121
							454	9							
04		7980 X	7883	-0-	-97	-0-	7425	2	19	4	Y	399	390	0	114
							439	9							
05		8339 X	7581	-0-	-758	-0-	7198	2	17	4	Y	333	342	0	92
							366	9							
06		8070 X	7359	-0-	-711	-0-	6944	2	17	4	Y	362	350	0	96
							398	9							
07		8339 X	7076	-0-	-1263	-0-	6763	3	14	4	Y	272	307	0	57
							299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE FIREFLY 24 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE APACHE 57		WELL #: 1110H		RRCID -> 283639		COMPL. DATE 12/20/2016				TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037						
02	4382 X	57	-0-	-4325	-0-	1	4	56	9	Y	51	58	0			131
03	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6104	2	2	4	Y	750	555	0	12	1	314
04	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	11788	2	2	4	Y	1306	1342	0	25	1	253
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	7881	2	2	4	Y	1071	1114	0	14	1	196
06	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-	7242	2	2	4	Y	860	920	0	9	1	127
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	2685	3	674	9	Y	613	602	0	1	1	137
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 1504H		RRCID -> 283662		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790						
02	47258 X	22448	-0-	-24810	-0-	19788	2	2660	9	Y	2418	2301	0	65	1	428
03	37696 X	25815	-0-	-11881	-0-	22694	2	3121	9	Y	2837	3037	0	55	1	172
04	31890 X	23761	-0-	-8129	-0-	20669	2	3092	9	Y	2811	2704	0	53	1	226
05	26598 X	23520	-0-	-3078	-0-	20620	2	2900	9	Y	2636	2595	0	45	1	222
06	24990 X	22372	-0-	-2618	-0-	19568	2	2804	9	Y	2549	2553	0	29	1	189
07	25823 X	22976	-0-	-2847	-0-	20136	3	2840	9	Y	2582	2515	0	13	1	243
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 301H		RRCID -> 283687		COMPL. DATE 10/09/2013				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611						
02	10424 X	7675	-0-	-2749	-0-	6920	2	21	4	N	667	591	1	1	8	405
03	11408 X	9434	-0-	-1974	-0-	8554	2	26	4	N	776	589	1			592
04	11040 X	7859	-0-	-3181	-0-	7141	2	24	4	N	631	787	1			436
05	11408 X	4803	-0-	-6605	-0-	4136	2	23	4	N	585	572	1			449
06	9120 X	2982	-0-	-6138	-0-	2262	2	25	4	N	632	735	1			346
07	9424 X	4828	-0-	-4596	-0-	4290	3	18	4	N	473	361	1			458

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1611H		RRCID -> 283710		COMPL. DATE 10/01/2017				TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243						
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
02	21000 X	-0-	-0-	-21000	-0-					Y	-0-					-0-
03	23281 X	22146	-0-	-1135	-0-	18090	2	44	4	Y	3647	3391	0	45	1	211
						4012	9									
04	21600 X	16074	-0-	-5526	-0-	13077	2	31	4	Y	2696	2746	0	34	1	127
						2966	9									
05	20708 X	14889	-0-	-5819	-0-	12070	2	48	4	Y	2519	2466	0	26	1	154
						2771	9									
06	27221 X	27221	-0-	-0-	-0-	24563	2	33	4	Y	2386	2395	0	36	1	109
						2625	9									
07	25807 X	25807	-0-	-0-	-0-	65	2	22998	3	Y	2465	2405	0	15	1	154
						32	4	2712	9							
STATE APACHE 57 XL3		WELL #: 1503H		RRCID -> 283711		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375						
02	32221 X	14598	-0-	-17623	-0-	168	1	12711	2	Y	1514	1402	0	35	1	208
						54	4	1665	9			2	8			
03	18851 X	18851	-0-	-0-	-0-	223	1	16313	2	Y	2050	1955	0	37	1	265
						60	4	2255	9			1	8			
04	17040 X	15651	-0-	-1389	-0-	172	1	13612	2	Y	1642	1625	0	32	1	250
						61	4	1806	9							
05	17608 X	17198	-0-	-410	-0-	176	1	15014	2	Y	1791	1848	0	28	1	165
						38	4	1970	9							
06	18240 X	14124	-0-	-4116	-0-	143	1	12273	2	Y	1545	1580	0	15	1	115
						8	4	1700	9							
07	18848 X	13843	-0-	-5005	-0-	142	1	122	2	Y	1428	1378	0	7	1	158
						11996	3	12	4							
STATE APACHE 57 XL8		WELL #: 1508H		RRCID -> 283712		COMPL. DATE 09/29/2017				TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487						
02	5096 X	888	-0-	-4208	-0-	160	1	527	2	Y	130	138	0	2	1	18
						58	4	143	9			1	8			
03	4154 X	1177	-0-	-2977	-0-	115	1	888	2	Y	129	128	0	2	1	17
						32	4	142	9							
04	3960 X	2093	-0-	-1867	-0-	118	1	1581	2	Y	320	285	0	3	1	49
						42	4	352	9							
05	2263 X	1912	-0-	-351	-0-	106	1	1474	2	Y	281	301	0	3	1	26
						23	4	309	9							
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	117	1	2010	2	Y	533	516	0	3	1	40
						7	4	586	9							
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	491	475	0	1	1	55
						2075	3	11	4							
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 283953		COMPL. DATE 10/12/2017				TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410						
02	71755 X	34366	-0-	-37389	-0-	28	1	31303	2	Y	2728	2779	1			264
						34	4	3001	9							
03	39990 X	39990	-0-	-0-	-0-	43	1	36959	2	Y	2684	2714	1			234
						36	4	2952	9							
04	36701 X	36701	-0-	-0-	-0-	45	1	34185	2	Y	2221	2137	1			318
						28	4	2443	9							
05	42336 X	42336	-0-	-0-	-0-	47	1	39209	2	Y	2768	2753	1			333
						35	4	3045	9							
06	40484 X	40484	-0-	-0-	-0-	49	1	38047	2	Y	2139	1982	1			490
						35	4	2353	9							
07	40602 X	40602	-0-	-0-	-0-	35	1	171	2	Y	2721	2945	1			266
						37365	3	38	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	283955	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	10550	-		20285		
02		11617 X	5474	-0-	-6143	-0-	11 1 14 4	4694 2 755 9	2	Y	686	703	1			67
03		6479 X	6331	-0-	-148	-0-	18 1 16 4	5487 2 810 9	2	Y	736	738	1			65
04		5940 X	3907	-0-	-2033	-0-	13 1 8 4	3446 2 440 9	2	Y	400	407	1			58
05		6138 X	5118	-0-	-1020	-0-	14 1 17 4	4501 2 586 9	2	Y	533	526	1			65
06		6120 X	5828	-0-	-292	-0-	21 1 15 4	5164 2 628 9	2	Y	571	503	1			133
07		6324 X	5206	-0-	-1118	-0-	14 1 4653 3	28 2 15 4	2	Y	451	540	1			44

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 11H		RRCID ->	284039	COMPL. DATE	12/19/2017	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	10299	-		20175		
02		15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	13423 2 1900 9	50 4	4	Y	1727	1593	1	2 8		173
03		15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	13603 2 1617 9	27 4	4	Y	1470	1541	1			102
04		17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	15710 2 1795 9	34 4	4	Y	1632	1620	1			114
05		17310 X	17310	-0-	-0-	-0-	15573 2 1707 9	30 4	4	Y	1552	1579	1			87
06		16470 X	16262	-0-	-208	-0-	14916 2 1311 9	35 4	4	Y	1192	1186	1			93
07		18135 X	15953	-0-	-2182	-0-	25 2 31 4	14353 3 1544 9	3	Y	1404	1336	1			161

STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	284093	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	10300	-		17386		
02		12824 X	9664	-0-	-3160	-0-	8671 2 964 9	29 4	4	Y	876	832	1	1 8		89
03		12307 X	8753	-0-	-3554	-0-	7925 2 813 9	15 4	4	Y	739	776	1			52
04		10260 X	7747	-0-	-2513	-0-	6955 2 776 9	16 4	4	Y	705	707	1			50
05		10695 X	6794	-0-	-3901	-0-	6084 2 694 9	16 4	4	Y	631	645	1			36
06		10350 X	5664	-0-	-4686	-0-	5163 2 484 9	17 4	4	Y	440	441	1			35
07		10695 X	7077	-0-	-3618	-0-	9 2 16 4	6511 3 541 9	3	Y	492	470	1			57

STATE APACHE 57 XL6		WELL #: 1506H		RRCID ->	284118	COMPL. DATE	12/26/2017	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10936	-		20608		
02		39393 X	21015	-0-	-18378	-0-	229 1 73 4	17948 2 2765 9	2	Y	2514	2268	0	57 1		346
03		24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	246 1 66 4	20504 2 3403 9	2	Y	3094	2986	0	53 1		400
04		19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	182 1 64 4	16490 2 2660 9	2	Y	2418	2404	0	45 1		369
05		21407 X	21407	-0-	-0-	-0-	192 1 42 4	18403 2 2770 9	2	Y	2518	2611	0	45 1		231
06		20198 X	20198	-0-	-0-	-0-	163 1 9 4	17803 2 2223 9	2	Y	2021	2073	0	29 1		150
07		19739 X	19739	-0-	-0-	-0-	148 1 17439 3	154 2 12 4	2	Y	1805	1742	0	13 1		200

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	

		WELL #: 3H		RRCID ->	284362	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	10049	PERF.	10355	- 20704				
02	30981 X	30981	-0-	-0-	-0-	28996	2	69	4	Y	1742	1682	1	2	8	165
03	28737 X	25544	-0-	-3193	-0-	23767	2	26	4	Y	1592	1651	1			106
04	27810 X	27252	-0-	-558	-0-	25160	2	36	4	Y	1869	1848	1			127
05	34286 X	27681	-0-	-6605	-0-	25627	2	33	4	Y	1837	1863	1			101
06	33180 X	26752	-0-	-6428	-0-	24976	2	48	4	Y	1571	1551	1			121
07	34286 X	28496	-0-	-5790	-0-	1728	9	32	2	Y	1801	1717	1	1	8	204

STATE MERCURY 7		WELL #: 18H		RRCID ->	284459	COMPL. DATE	04/29/2018	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12699	- 17076				
02	25280 X	9513	-0-	-15767	-0-	7992	2	18	4	Y	1366	1377	0	17	1	23
03	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	1503	9	13567	2	Y	1902	1825	0	29	1	71
04	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	2092	9	12513	2	Y	2049	2000	0	12	1	98
05	15272 X	15272	-0-	-0-	-0-	2254	9	12681	2	Y	2328	2303	0	5	1	118
06	14730 X	14659	-0-	-71	-0-	2561	9	12191	2	Y	2218	2273	0	3	1	60
07	15221 X	12797	-0-	-2424	-0-	2440	9	10551	3	Y	2020	1977	0	1	1	66

STATE APACHE 57 XL1		WELL #: 1501H		RRCID ->	284605	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	10299	PERF.	10488	- 20259				
02	18236 X	479	-0-	-17757	-0-	85	1	316	2	Y	44	217	0	1	1	6
03	16275 X	795	-0-	-15480	-0-	30	4	48	9	Y	201	179	0	1	1	26
04	17190 X	10194	-0-	-6996	-0-	45	4	221	9	Y	1288	1099	0	18	1	197
05	17763 X	7472	-0-	-10291	-0-	218	1	8484	2	Y	1596	1634	0	11	1	148
06	17190 X	14192	-0-	-2998	-0-	75	4	1417	9	Y	1833	1828	0	17	1	136
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	237	1	5428	2	Y	2031	1934	0	8	1	225

STATE APACHE 57		WELL #: 1109H		RRCID ->	284638	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	10495	PERF.	10880	- 15919				
02	6744 X	4089	-0-	-2655	-0-	195	1	3275	2	Y	500	454	0	12	1	69
03	4123 X	1211	-0-	-2912	-0-	69	4	550	9	Y	427	438	0	2	1	56
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	155	1	542	2	Y	446	426	0	8	1	68
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	44	4	470	9	Y	526	534	0	12	1	48
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	142	1	3568	2	Y	826	808	0	4	1	62
07	4526 X	4340	-0-	-186	-0-	50	4	491	9	Y	771	745	0	2	1	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW 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
02	34722 X	16008	-0-	-18714	-0-	13913	2	39 4	Y	1869	1891	0	26 1	107
						2056	9				2	8		
03	17556 X	17556	-0-	-0-	-0-	15439	2	43 4	Y	1885	1888	0	28 1	76
						2074	9							
04	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	14497	2	43 4	Y	1682	1627	0	15 1	97
						1850	9				19	8		
05	16740 X	16090	-0-	-650	-0-	14306	2	44 4	Y	1582	1605	0	6 1	68
						1740	9							
06	16665 X	16665	-0-	-0-	-0-	15116	2	36 4	Y	1375	1375	0	4 1	64
						1513	9							
07	16740 X	15644	-0-	-1096	-0-	126	2	13929 3	Y	1413	1399	0	2 1	58
						35	4	1554 9			18	8		

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

02	T. A.	54	-0-	54	69	6	2	48 9	Y	44	38	0		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-	6	0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	69				Y	-0-				-0-
05	69 X	-0-	-0-	-69	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-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

02	53647 X	28285	-0-	-25362	-0-	98	1	24398 2	Y	3391	3301	0	61 1	103
						59	4	3730 9						
03	33853 X	33853	-0-	-0-	-0-	129	1	29425 2	Y	3842	3724	0	136 1	85
						73	4	4226 9						
04	30270 X	26159	-0-	-4111	-0-	62	1	22377 2	Y	3323	3245	0	48 1	115
						65	4	3655 9						
05	31310 X	27154	-0-	-4156	-0-	275	1	22873 2	Y	3573	3536	0	42 1	110
						76	4	3930 9						
06	32760 X	24583	-0-	-8177	-0-	36	1	20891 2	Y	3257	3262	0	32 1	73
						73	4	3583 9						
07	33852 X	25237	-0-	-8615	-0-	12	1	253 2	Y	3323	3299	0	15 1	82
						21241	3	76 4						

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

02	68164 X	31996	-0-	-36168	-0-	14	1	27255 2	Y	4262	4151	0	97 1	56
						39	4	4688 9			6	8		
03	39370 X	34755	-0-	-4615	-0-	29654	2	57 4	Y	4585	4503	0	86 1	50
						5044	9				2	8		
04	35010 X	34105	-0-	-905	-0-	5	1	29251 2	Y	4403	4316	0	89 1	48
						6	4	4843 9						
05	37863 X	37863	-0-	-0-	-0-	115	1	32559 2	Y	4681	4568	0	89 1	72
						40	4	5149 9						
06	35010 X	33275	-0-	-1735	-0-	108	1	28487 2	Y	4221	4192	0	52 1	49
						37	4	4643 9						
07	35433 X	33951	-0-	-1482	-0-	127	1	486 2	Y	4411	4382	0	24 1	54
						28424	3	62 4						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
STATE APACHE 57		WELL #: 101H		RRCID -> 284914	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10586	PERF.10441			- 15325				
02	23813 X	12236	-0-	-11577	-0-	10405 2 1706 9	125 4	Y	1551	1517 0	26 1	56		
03	12617 X	12124	-0-	-493	-0-	10395 2 1616 9	113 4	Y	1469	1456 0	21 1	48		
04	14065 X	14065	-0-	-0-	-0-	12147 2 1859 9	59 4	Y	1690	1658 0	26 1	54		
05	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	13186 2 1619 9	63 4	Y	1472	1440 0	24 1	62		
06	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	12160 2 1504 9	54 4	Y	1367	1375 0	15 1	39		
07	14539 X	14383	-0-	-156	-0-	21 2 135 4	12867 3 1360 9	Y	1236	1212 0	7 1	56		
STATE APACHE 57		WELL #: 102H		RRCID -> 284957	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 10578	PERF.10490			- 15374				
02	14192 X	8765	-0-	-5427	-0-	7317 2 1338 9	110 4	Y	1216	1181 0	18 1	44		
03	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-	10103 2 1411 9	114 4	Y	1283	1265 0	20 1	42		
04	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	9747 2 1286 9	55 4	Y	1169	1153 0	21 1	37		
05	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	7630 2 835 9	43 4	Y	759	750 0	14 1	32		
06	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	7556 2 924 9	40 4	Y	840	839 0	9 1	24		
07	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	11 2 70 4	4589 3 682 9	Y	620	613 0	3 1	28		
STATE APACHE 57		WELL #: 204H		RRCID -> 284962	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10870			- 16061				
02	32096 X	11327	-0-	-20769	-0-	10006 2 1300 9	21 4	Y	1182	1110 0	33 1	261		
03	21979 X	19957	-0-	-2022	-0-	17864 2	2093 9	Y	1903	1921 0	36 1	207		
04	21270 X	20108	-0-	-1162	-0-	18037 2	2071 9	Y	1883	1819 0	38 1	233		
05	21979 X	20882	-0-	-1097	-0-	18726 2 2094 9	62 4	Y	1904	1835 0	34 1	268		
06	20176 X	20176	-0-	-0-	-0-	18201 2	1975 9	Y	1795	1898 0	22 1	143		
07	20770 X	20014	-0-	-756	-0-	18111 3	1903 9	Y	1730	1719 0	10 1	144		
STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285009	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10809			- 20561				
02	57462 X	32619	-0-	-24843	-0-	116 1 65 4	28807 2 3631 9	Y	3301	3186 0	81 1	100		
03	38104 X	38104	-0-	-0-	-0-	148 1 79 4	33730 2 4147 9	Y	3770	3635 0	152 1	83		
04	36240 X	21471	-0-	-14769	-0-	50 1 63 4	18113 2 3245 9	Y	2950	2887 0	44 1	102		
05	37448 X	19403	-0-	-18045	-0-	193 1 66 4	16019 2 3125 9	Y	2841	2823 0	33 1	87		
06	36870 X	17078	-0-	-19792	-0-	24 1 64 4	14238 2 2752 9	Y	2502	2496 0	37 1	56		
07	38099 X	18446	-0-	-19653	-0-	9 1 15295 3	198 2 66 4	Y	2616	2588 0	19 1	65		
STATE APACHE 57		WELL #: 1111H		RRCID -> 285022	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 10499	PERF.10831			- 16033				
02	9436 X	-0-	-0-	-9436	-0-			Y	22	4 0		27		
03	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			Y	14	35 0		6		
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	22	24 0		4		
05	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4052 2	388 9	Y	353	286 0	7 1	64		
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3459 2	334 9	Y	304	319 0	4 1	45		
07	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3497 3	419 9	Y	381	339 0	2 1	85		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1114H		RRCID -> 285023		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981						
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	
02	17000 X	8828	-0-	-8172	-0-	7122	2	129	4	Y	1434	1404	0	17	1	52
						1577	9									
03	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	8298	2	120	4	Y	1412	1402	0	16	1	46
						1553	9									
04	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	8387	2	58	4	Y	1269	1258	0	17	1	40
						1396	9									
05	9765 X	8323	-0-	-1442	-0-	7093	2	54	4	Y	1069	1051	0	13	1	45
						1176	9									
06	9660 X	6287	-0-	-3373	-0-	5217	2	47	4	Y	930	942	0	6	1	27
						1023	9									
07	10168 X	745	-0-	-9423	-0-	10	2	71	4	Y	604	604	0			27
						664	9									
STATE APACHE 57		WELL #: 1115H		RRCID -> 285024		COMPL. DATE 08/26/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596						
02	18482 X	6456	-0-	-12026	-0-	5369	2	96	4	Y	901	982	0	15	1	33
						991	9									
03	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	7976	2	98	4	Y	1217	1191	0	19	1	40
						1339	9									
04	11640 X	8977	-0-	-2663	-0-	7724	2	46	4	Y	1097	1083	0	19	1	35
						1207	9									
05	12028 X	8995	-0-	-3033	-0-	7951	2	48	4	Y	905	885	0	17	1	38
						996	9									
06	11640 X	9855	-0-	-1785	-0-	8670	2	49	4	Y	1033	1030	0	12	1	29
						1136	9									
07	13808 X	13808	-0-	-0-	-0-	16	2	12586	3	Y	967	945	0	8	1	43
						142	4	1064	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1105H		RRCID -> 285025		COMPL. DATE 04/20/2014				TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648						
02	35503 X	19290	-0-	-16213	-0-	14	1	17582	2	Y	1491	1414	0	49	1	449
						54	4	1640	9							
03	23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	25	1	22232	2	Y	1431	1419	0	51	1	410
						57	4	1574	9							
04	23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	4	1	21626	2	Y	1460	1401	0	51	1	418
						57	4	1606	9							
05	25559 X	25559	-0-	-0-	-0-	72	1	23687	2	Y	1581	1512	0	49	1	438
						61	4	1739	9							
06	24020 X	24020	-0-	-0-	-0-	340	1	22132	2	Y	1358	1406	0	30	1	360
						54	4	1494	9							
07	23498 X	22557	-0-	-941	-0-	340	1	20916	3	Y	1140	1247	0	13	1	240
						47	4	1254	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 211H		RRCID -> 285028		COMPL. DATE 06/21/2016				TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594						
02	52524 X	25529	-0-	-26995	-0-	21230	2	162	4	Y	3761	3673	0	66	1	137
						4137	9									
03	28698 X	28698	-0-	-0-	-0-	24213	2	148	4	Y	3943	3890	0	62	1	128
						4337	9									
04	28497 X	28497	-0-	-0-	-0-	24016	2	72	4	Y	4008	3945	0	64	1	127
						4409	9									
05	28272 X	27867	-0-	-405	-0-	23808	2	80	4	Y	3617	3537	0	55	1	152
						3979	9									
06	27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	23808	2	77	4	Y	3732	3741	0	36	1	107
						4105	9									
07	29450 X	27473	-0-	-1977	-0-	57	2	23538	3	Y	3356	3295	0	17	1	151
						186	4	3692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	EOM BALANCE
		WELL #: 202H		RRCID -> 285121	COMPL. DATE 12/29/2014	TOTAL DEPTH 10569	PERF.10944	-		15765					
02		8988 X	103	-0-	-8885	-0-	60 1	43 9	Y	39	78 0				9
03		10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	80 1	8589 2	Y	1431	1271 0	12 1			157
04		6990 X	3197	-0-	-3793	-0-	2763 2	1574 9	Y	394	498 0	4 1			49
05		2976 X	3	-0-	-2973	-0-	433 9	2 2	Y	-0-	49 0				-0-
06		9900 X	3395	-0-	-6505	-0-	2849 2	1 4	Y	495	453 0	2 1			40
07		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	545 9	10090 3	Y	1369	1291 0	4 1			114
		WELL #: 307H		RRCID -> 285134	COMPL. DATE 01/09/2017	TOTAL DEPTH 9859	PERF.10162	-		14870					
02		784 X	398	-0-	-386	-0-	20 4	378 9	Y	344	192 1	2 8			488
03		3100 N	3307	-0-	207	207	2577 2	35 4	Y	632	714 1	1 8			405
04		3000 N	3644	-0-	644	851	695 9	2954 2	Y	603	587 1				421
05		1172 N	321	-0-	-851	-0-	663 9	219 2	Y	86	189 1				318
06		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	95 9	1840 2	Y	367	372 1				313
07		2170 X	49	-0-	-2121	-0-	404 9	4 4	Y	41	184 1				170
		WELL #: 1502H		RRCID -> 285135	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 10778	PERF.11700	-		16590					
02		5367 X	1966	-0-	-3401	-0-	1755 2	211 9	Y	192	174 0	6 1			34
03		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4396 2	69 9	Y	63	82 0	12 1			3
04		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	5617 2	636 9	Y	578	522 0	13 1			46
05		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6876 2	605 9	Y	550	536 0	14 1			46
06		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6117 2	571 9	Y	519	519 0	8 1			38
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6349 3	625 9	Y	568	549 0	4 1			53
		WELL #: 2101H		RRCID -> 285136	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 10394	PERF.10910	-		15650					
02		6664 X	115	-0-	-6549	-0-	114 2	1 4	Y	-0-					210
03		7378 X	2656	-0-	-4722	-0-	2114 2	55 4	Y	443	187 1				466
04		16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	487 9	12743 2	Y	2804	2885 1				385
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	3084 9	6992 2	Y	1145	1136 1				394
06		9745 X	9745	-0-	-0-	-0-	1260 9	8232 2	Y	1228	1259 1				363
07		16709 X	12431	-0-	-4278	-0-	1351 9	10896 3	Y	1246	1304 1				305
		WELL #: 1506H		RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10969	-		15852					
02		51876 X	13810	-0-	-38066	-0-	11995 2	1 4	Y	1649	1614 0	35 1			294
03		38626 X	18228	-0-	-20398	-0-	1814 9	16062 2	Y	1968	2113 0	28 1			120
04		37380 X	19201	-0-	-18179	-0-	2165 9	16770 2	Y	2208	2125 0	24 1			179
05		38068 X	18559	-0-	-19509	-0-	2429 9	16442 2	Y	1923	1918 0	21 1			163
06		36840 X	18782	-0-	-18058	-0-	2115 9	16561 2	Y	2017	2015 0	14 1			151
07		19840 X	17959	-0-	-1881	-0-	2219 9	15897 3	Y	1873	1841 0	6 1			177
		WELL #: 2060		RRCID -> 285137	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 10422	PERF.10969	-		15852					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE JOBE 40-6 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285138	COMPL. DATE 08/19/2016	TOTAL DEPTH 10434	PERF.10772 - 17462								
02	26938	X	13025	-0-	-13913	-0-	14	1	11627	2	Y	1239	1257	1	119
							21	4	1363	9					
03	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	21	1	13701	2	Y	1511	1498	1	132
							25	4	1662	9					
04	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	22	1	12551	2	Y	1301	1246	1	187
							24	4	1431	9					
05	14415	X	14355	-0-	-60	-0-	21	1	12901	2	Y	1283	1315	1	155
							22	4	1411	9					
06	14910	X	13759	-0-	-1151	-0-	27	1	12545	2	Y	1059	970	1	244
							22	4	1165	9					
07	15407	X	13048	-0-	-2359	-0-	20	1	62	2	Y	984	1132	1	96
							11860	3	24	4					
STATE JOBE 40-6 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285139	COMPL. DATE 03/16/2017	TOTAL DEPTH 10294	PERF.10684 - 20365								
02	48924	X	24023	-0-	-24901	-0-	23	1	22029	2	Y	1764	1782	1	168
							31	4	1940	9					
03	30969	X	28267	-0-	-2702	-0-	36	1	26022	2	Y	1976	1973	1	171
							35	4	2174	9					
04	27595	X	27595	-0-	-0-	-0-	40	1	25977	2	Y	1404	1378	1	197
							34	4	1544	9					
05	28939	X	28939	-0-	-0-	-0-	38	1	26847	2	Y	1838	1815	1	220
							32	4	2022	9					
06	27360	X	22533	-0-	-4827	-0-	33	1	21098	2	Y	1249	1183	1	286
							28	4	1374	9					
07	28520	X	24967	-0-	-3553	-0-	31	1	82	2	Y	1306	1465	1	127
							23380	3	37	4					
EXCELSIOR 7		WELL #: 8H		RRCID -> 285140	COMPL. DATE 09/24/2015	TOTAL DEPTH 12556	PERF.12496 - 17290								
02	24472	X	11020	-0-	-13452	-0-	8613	2	72	4	Y	2123	2093	0	25
							2335	9					1	8	95
03	13144	X	12288	-0-	-856	-0-	9563	2	32	4	Y	2448	2407	0	27
							2693	9							109
04	13020	X	11165	-0-	-1855	-0-	8944	2	50	4	Y	1974	1991	0	14
							2171	9					9	8	69
05	13454	X	11664	-0-	-1790	-0-	8859	2	59	4	Y	2496	2463	0	6
							2746	9							96
06	13020	X	10316	-0-	-2704	-0-	7089	2	42	4	Y	2895	2879	0	3
							3185	9							109
07	12276	X	10013	-0-	-2263	-0-	161	2	6876	3	Y	2591	2561	0	1
							126	4	2850	9			25	8	113
STATE PHILLIPS 56		WELL #: 304H		RRCID -> 285143	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 9939	PERF. 9770 - 14610								
02	10633	X	3700	-0-	-6933	-0-	3092	2	15	4	Y	539	582	1	1
							593	9						8	408
03	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	8249	2	30	4	Y	1341	1343	1	1
							1475	9						8	405
04	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	9424	2	33	4	Y	1239	1362	1	282
							1363	9							
05	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	9275	2	54	4	Y	1123	1176	1	229
							1235	9							
06	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	8779	2	24	4	Y	1070	939	1	360
							1177	9							
07	10447	X	4695	-0-	-5752	-0-	4007	3	215	4	Y	430	363	1	427
							473	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PHILLIPS 56		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 305H		RRCID -> 285144		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595						
02		22790 X	10551	-0-	-12239	-0-	9662 871	2 9	18	4	Y	792	783	1	1 8	338
03		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	9731 1047	2 9	19	4	Y	952	954	1		336
04		11850 X	10432	-0-	-1418	-0-	9523 889	2 9	20	4	Y	808	764	1		380
05		12245 X	9015	-0-	-3230	-0-	8237 733	2 9	45	4	Y	666	780	1		266
06		11850 X	9660	-0-	-2190	-0-	8878 755	2 9	27	4	Y	686	767	1		185
07		11687 X	3133	-0-	-8554	-0-	2771 195	3 9	167	4	Y	177	189	1		173
		STATE PATHFINDER 7		WELL #: 16H		RRCID -> 285192		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336				
02		T. A.	6228	-0-	6228	6228	5185 1019	2 9	24	4	Y	926	860	0	12 1	53
03		T. A.	14994	-0-	14994	21222	13148 1801	2 9	45	4	Y	1637	1602	0	22 1	66
04		T. A.	12844	-0-	12844	34066	11163 1646	2 9	35	4	Y	1496	1452	0	10 1	87
05		47168 X	13102	-0-	-34066	-0-	11522 1551	2 9	29	4	Y	1410	1433	0	4 1	60
06		14520 X	13098	-0-	-1422	-0-	11726 1349	2 9	23	4	Y	1226	1226	0	3 1	57
07		15004 X	13275	-0-	-1729	-0-	95 35	2 4	11962 1183	3 9	Y	1075	1070	0	2 1	44
		STATE VIKING E 7		WELL #: 11H		RRCID -> 285193		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566				
02		4820 X	2400	-0-	-2420	-0-	1678 708	2 9	14	4	Y	644	636	0	3 1	46
03		3844 X	2507	-0-	-1337	-0-	1994 501	2 9	12	4	Y	455	461	0	2 1	38
04		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	1704 1903	2 9	28	4	Y	1730	1637	0	1 1	122
05		2666 X	1410	-0-	-1256	-0-	1148 252	2 9	10	4	Y	229	325	0		26
06		2580 X	1711	-0-	-869	-0-	1218 479	2 9	14	4	Y	435	422	0		39
07		3751 X	1580	-0-	-2171	-0-	19 14	2 4	891 656	3 9	Y	596	578	0	3 8	54
		STATE VIKING E 7		WELL #: 12H		RRCID -> 285204		COMPL. DATE 11/20/2017				TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647				
02		15120 X	7093	-0-	-8027	-0-	5399 1676	2 9	18	4	Y	1524	1500	0	11 1	109
03		8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	6397 1764	2 9	28	4	Y	1604	1568	0	10 1	135
04		7770 X	7535	-0-	-235	-0-	6154 1360	2 9	21	4	Y	1236	1270	0	5 1	87
05		8029 X	7937	-0-	-92	-0-	6520 1397	2 9	20	4	Y	1270	1212	0	2 1	143
06		7890 X	6651	-0-	-1239	-0-	5644 989	2 9	18	4	Y	899	960	0	1 1	81
07		8153 X	6380	-0-	-1773	-0-	27 15	2 4	5413 925	3 9	Y	841	842	0	1 1	76

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

		WELL #: 213H		RRCID ->	285220	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10561	PERF.	10777	- 20298				
02	32381 X	17308	-0-	-15073	-0-	13982 3131	2 9	195	4	Y	2846	2785	0	38	1	104
03	17050 X	16136	-0-	-914	-0-	13159 2808	2 9	169	4	Y	2553	2545	0	29	1	83
04	20412 X	20412	-0-	-0-	-0-	16595 3729	2 9	88	4	Y	3390	3327	0	38	1	108
05	22604 X	22604	-0-	-0-	-0-	19229 3279	2 9	96	4	Y	2981	2925	0	38	1	126
06	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	17007 3014	2 9	90	4	Y	2740	2765	0	23	1	78
07	21080 X	18879	-0-	-2201	-0-	44 201	2 4	15792 2842	3 9	Y	2584	2535	0	10	1	117

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	285228	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	10374	PERF.	10638	- 17936				
02	38667 X	19003	-0-	-19664	-0-	33 5	1 4	17413 1552	2 9	Y	1411	1419	0	44	1	136
03	23312 X	19989	-0-	-3323	-0-	34 4	1 4	18337 1614	2 9	Y	1467	1464	0	38	1	100
04	22560 X	20095	-0-	-2465	-0-	32 2	1 4	18688 1373	2 9	Y	1248	1219	0	41	1	88
05	23312 X	21028	-0-	-2284	-0-	32 5	1 4	19388 1603	2 9	Y	1457	1414	0	36	1	95
06	20370 X	19536	-0-	-834	-0-	94 6	1 4	18107 1329	2 9	Y	1208	1187	0	23	1	93
07	23305 X	23305	-0-	-0-	-0-	291 21568	1 3	36 1410	2 9	Y	1282	1161	0	12	1	202

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	285229	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10506	- 17769				
02	22491 X	8952	-0-	-13539	-0-	27 4	1 4	8005 916	2 9	Y	833	839	0	26	1	80
03	20057 X	12179	-0-	-7878	-0-	30 4	1 4	11246 899	2 9	Y	817	810	0	31	1	55
04	14576 X	14576	-0-	-0-	-0-	30 2	1 4	13018 1526	2 9	Y	1387	1307	0	37	1	98
05	14699 X	14699	-0-	-0-	-0-	32 5	1 4	12960 1702	2 9	Y	1547	1512	0	32	1	101
06	14892 X	14892	-0-	-0-	-0-	105 7	1 4	13394 1386	2 9	Y	1260	1242	0	22	1	97
07	15066 X	1644	-0-	-13422	-0-	250 1348	1 3	1 45	2 9	Y	41	131	0	1	1	6

STATE STREET 20-29 B UNIT		WELL #: 5H		RRCID ->	285240	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	10585	- 17686				
02	33396 X	17760	-0-	-15636	-0-	24 4	1 4	16470 1262	2 9	Y	1147	1061	0	46	1	109
03	21111 X	18421	-0-	-2690	-0-	26 3	1 4	16920 1472	2 9	Y	1338	1316	0	39	1	91
04	20430 X	16442	-0-	-3988	-0-	25 2	1 4	15172 1243	2 9	Y	1130	1105	0	37	1	79
05	20429 X	17291	-0-	-3138	-0-	26 4	1 4	16284 977	2 9	Y	888	876	0	34	1	57
06	19020 X	16448	-0-	-2572	-0-	83 6	1 4	15264 1095	2 9	Y	995	955	0	21	1	76
07	21515 X	21515	-0-	-0-	-0-	289 19961	1 3	31 1234	2 9	Y	1122	1009	0	13	1	176

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREET 20-29 C UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720															
02	50131 X	22909	-0-	-27222	-0-	23 1	21223 2	2	Y	1509	1446 0	106 1	1	139	
						3 4	1660 9				3 8				
03	27187 X	25531	-0-	-1656	-0-	24 1	23482 2	2	Y	1838	1757 0	97 1	1	122	
						3 4	2022 9				1 8				
04	26340 X	24010	-0-	-2330	-0-	21 1	22307 2	2	Y	1527	1449 0	96 1	1	104	
						2 4	1680 9								
05	27218 X	26064	-0-	-1154	-0-	20 1	23886 2	2	Y	1959	1850 0	88 1	1	125	
						3 4	2155 9								
06	26340 X	23966	-0-	-2374	-0-	71 1	22049 2	2	Y	1674	1618 0	54 1	1	127	
						5 4	1841 9								
07	26055 X	26055	-0-	-0-	-0-	303 1	42 2	2	Y	1515	1379 0	27 1	1	236	
						24043 3	1667 9								

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823															
02	48374 X	24232	-0-	-24142	-0-	25 1	22201 2	2	Y	1820	1765 0	64 1	1	174	
						4 4	2002 9				3 8				
03	28985 X	25078	-0-	-3907	-0-	28 1	22876 2	2	Y	1973	1957 0	54 1	1	135	
						4 4	2170 9				1 8				
04	28050 X	23814	-0-	-4236	-0-	26 1	21501 2	2	Y	2077	2012 0	53 1	1	147	
						2 4	2285 9								
05	26815 X	23481	-0-	-3334	-0-	28 1	22016 2	2	Y	1302	1318 0	47 1	1	84	
						5 4	1432 9								
06	25950 X	21902	-0-	-4048	-0-	89 1	20498 2	2	Y	1190	1154 0	29 1	1	91	
						6 4	1309 9								
07	26815 X	20947	-0-	-5868	-0-	304 1	32 2	2	Y	1172	1066 0	13 1	1	184	
						19322 3	1289 9								

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102															
02	36 N	34	-0-	-2	-0-	5 4	29 9	Y	26	1 8				380	
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2666 2	9 4	Y	11	6 1				385	
						12 9									
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1089 2	8 4	Y	62	190 1				257	
						68 9									
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	50 2	11 4	Y	100	189 1				168	
						110 9									
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1850 2	16 4	Y	159	3 1				324	
						175 9									
07	1209 N	65	-0-	-1144	-0-	9 3	6 4	Y	45	190 1				179	
						50 9									

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193															
02	22330 X	10715	-0-	-11615	-0-	8440 2	36 4	Y	2035	2056 1				86	
						2239 9									
03	12803 X	11944	-0-	-859	-0-	9794 2	37 4	Y	1921	1930 1				77	
						2113 9									
04	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	10267 2	37 4	Y	2109	2082 1	6 8			98	
						2320 9									
05	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	10627 2	35 4	Y	2182	2040 1				240	
						2400 9									
06	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	11091 2	40 4	Y	2351	2519 1				72	
						2586 9									
07	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	755 2	10118 3	Y	2359	2338 1	2 8			91	
						38 4	2595 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				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

STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:			1H	RRCID ->	286173	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10730	- 18948				
02	52484	X	24805	-0-	-27679	-0-	27	1	22679	2	Y	1880	1824	0	62	1	91
03	28210	X	25080	-0-	-3130	-0-	31	4	2068	9		1763	1733	0	52	1	68
04	27300	X	24788	-0-	-2512	-0-	19	1	23087	2	Y	1844	1766	0	64	1	82
05	28081	X	28081	-0-	-0-	-0-	35	4	1939	9		1917	1848	0	63	1	88
06	26790	X	23499	-0-	-3291	-0-	4	1	22719	2	Y	1442	1442	0	36	1	52
07	27466	X	25785	-0-	-1681	-0-	37	4	2028	9		1613	1570	0	18	1	77

STATE APACHE 57		WELL #:			103H	RRCID ->	286194	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10800	- 15427				
02	33670	X	17134	-0-	-16536	-0-	14	2	130	4	Y	2523	2477	0	33	1	92
03	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	27	5	2775	9		2797	2767	0	31	1	91
04	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	16	3	3077	9		3350	3298	0	36	1	107
05	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	18	2	62	4	Y	2511	2482	0	30	1	106
06	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	36	5	17258	2		2583	2595	0	20	1	74
07	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	27	6	2762	9		2305	2267	0	8	1	104

STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:			1H	RRCID ->	286199	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10505	- 19073				
02	50346	X	23570	-0-	-26776	-0-	22	6	38	4	Y	843	834	1			57
03	31217	X	26194	-0-	-5023	-0-	25	0	40	4	Y	959	970	1			46
04	26280	X	24369	-0-	-1911	-0-	23	1	41	4	Y	1057	1016	1			87
05	27156	X	21283	-0-	-5873	-0-	20	1	39	4	Y	972	939	1			120
06	25920	X	24104	-0-	-1816	-0-	23	0	36	4	Y	914	964	1			70
07	26197	X	26197	-0-	-0-	-0-	10	0	24700	3	Y	1238	1229	1			79

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				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	EOM BALANCE
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286201	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 10431	PERF.10567	- 19023							
02	77691 X	8559	-0-	-69132	-0-	7922 604	2 9	33	4	Y	549	572	1		37
03	23374 X	849	-0-	-22525	-0-	664 180	2 9	5	4	Y	164	193	1		8
04	18720 X	10747	-0-	-7973	-0-	9425 1257	2 9	65	4	Y	1143	1057	1		94
05	19344 X	13613	-0-	-5731	-0-	12285 1256	2 9	72	4	Y	1142	1096	1		140
06	18720 X	14456	-0-	-4264	-0-	13296 1093	2 9	67	4	Y	994	1058	1		76
07	16861 X	16861	-0-	-0-	-0-	102 79	2 4	15112 1568	3 9	Y	1425	1410	1		91
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286411	COMPL. DATE 08/10/2018	TOTAL DEPTH 10457	PERF.10740	- 18923							
02	49585 X	23231	-0-	-26354	-0-	20 39	1 4	21058 2114	2 9	Y	1922	1853	0	76	92
03	27125 X	25980	-0-	-1145	-0-	13 46	1 4	23592 2329	2 9	Y	2117	2057	0	70	81
04	25818 X	25818	-0-	-0-	-0-	3 41	1 4	23633 2141	2 9	Y	1946	1870	0	70	87
05	26350 X	25015	-0-	-1335	-0-	1 67	1 4	22976 1971	2 9	Y	1792	1738	0	59	82
06	25500 X	23811	-0-	-1689	-0-	5 46	1 4	21860 1900	2 9	Y	1727	1709	0	37	63
07	26691 X	24103	-0-	-2588	-0-	5 22146	1 3	105 51	2 4	Y	1633	1601	0	17	78
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286412	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH 10437	PERF.10652	- 18455							
02	44483 X	21342	-0-	-23141	-0-	24 38	1 4	18515 2765	2 9	Y	2514	2454	0	61	122
03	24583 X	19243	-0-	-5340	-0-	15 31	1 4	16776 2421	2 9	Y	2201	2191	0	45	86
04	23790 X	19975	-0-	-3815	-0-	4 31	1 4	17521 2419	2 9	Y	2199	2136	0	49	100
05	23622 X	13191	-0-	-10431	-0-	1 47	1 4	11299 1844	2 9	Y	1676	1671	0	27	78
06	22860 X	13702	-0-	-9158	-0-	6 28	1 4	11928 1740	2 9	Y	1582	1583	0	19	58
07	23622 X	22685	-0-	-937	-0-	10 19574	1 3	169 46	2 4	Y	2624	2542	0	15	125
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 286413	COMPL. DATE 03/23/2019	TOTAL DEPTH 10401	PERF.10750	- 18221							
02	130360 X	26171	-0-	-104189	-0-	28 57	1 4	23402 2684	2 9	Y	2440	2361	0	73	118
03	31520 X	31520	-0-	-0-	-0-	21 63	1 4	28489 2947	2 9	Y	2679	2618	0	73	104
04	30068 X	30068	-0-	-0-	-0-	4 59	1 4	27388 2617	2 9	Y	2379	2300	0	76	107
05	29061 X	29061	-0-	-0-	-0-	1 79	1 4	26751 2230	2 9	Y	2027	1977	0	64	93
06	30510 X	29175	-0-	-1335	-0-	8 44	1 4	26673 2450	2 9	Y	2227	2196	0	43	81
07	31527 X	23605	-0-	-7922	-0-	8 21488	1 3	114 42	2 4	Y	1775	1755	0	16	85

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CREEK 17-8 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	286423	COMPL. DATE	03/23/2019	TOTAL DEPTH	10441	PERF.10677	-	18451				
02		34226 X	16156	-0-	-18070	-0-	18 1	14630	2	Y	1342	1328	0	48	1	64
							32 4	1476	9			3	8			
03		19871 X	17959	-0-	-1912	-0-	13 1	16340	2	Y	1428	1392	0	44	1	55
							35 4	1571	9			1	8			
04		18660 X	16812	-0-	-1848	-0-	3 1	15376	2	Y	1272	1225	0	45	1	57
							34 4	1399	9							
05		19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	1 1	18005	2	Y	1378	1327	0	45	1	63
							61 4	1516	9							
06		20174 X	20174	-0-	-0-	-0-	6 1	18603	2	Y	1396	1377	0	31	1	51
							29 4	1536	9							
07		17949 X	16846	-0-	-1103	-0-	6 1	77	2	Y	1199	1181	0	12	1	57
							15425	3	19	4						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	286424	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10451	PERF.10726	-	18520				
02		55589 X	23919	-0-	-31670	-0-	28 1	21172	2	Y	2437	2389	0	73	1	118
							38 4	2681	9			3	8			
03		33201 X	25735	-0-	-7466	-0-	19 1	22692	2	Y	2710	2658	0	64	1	105
							43 4	2981	9			1	8			
04		31200 X	24952	-0-	-6248	-0-	4 1	22099	2	Y	2550	2479	0	61	1	115
							44 4	2805	9							
05		32240 X	16616	-0-	-15624	-0-	1 1	14522	2	Y	1855	1849	0	35	1	86
							52 4	2041	9							
06		30660 X	26402	-0-	-4258	-0-	11 1	23329	2	Y	2744	2693	0	37	1	100
							44 4	3018	9							
07		29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	11 1	166	2	Y	2590	2547	0	19	1	124
							26470	3	43	4						
STATE CREEK 17-8 UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	286426	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	10462	PERF.10691	-	18900				
02		39383 X	18527	-0-	-20856	-0-	18 1	16602	2	Y	1705	1653	0	57	1	82
							31 4	1876	9			3	8			
03		21948 X	21005	-0-	-943	-0-	13 1	19002	2	Y	1780	1738	0	54	1	69
							32 4	1958	9			1	8			
04		20250 X	20042	-0-	-208	-0-	3 1	18153	2	Y	1685	1624	0	54	1	76
							32 4	1854	9							
05		22308 X	22308	-0-	-0-	-0-	1 1	20229	2	Y	1836	1776	0	52	1	84
							58 4	2020	9							
06		24314 X	24314	-0-	-0-	-0-	5 1	22104	2	Y	1972	1946	0	38	1	72
							36 4	2169	9							
07		21018 X	20509	-0-	-509	-0-	5 1	96	2	Y	1493	1479	0	15	1	71
							18734	3	32	4						
STATE COACHMAN A UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	286455	COMPL. DATE	03/27/2019	TOTAL DEPTH	10376	PERF.10551	-	17955				
02		47228 X	23365	-0-	-23863	-0-	710 1	20833	2	Y	1653	1573	0	57	1	73
							4 4	1818	9			2	8			
03		25978 X	24298	-0-	-1680	-0-	27 1	22384	2	Y	1709	1659	0	51	1	71
							7 4	1880	9			1	8			
04		24659 X	24659	-0-	-0-	-0-	16 1	22851	2	Y	1629	1571	0	54	1	75
							1792	9								
05		25854 X	22413	-0-	-3441	-0-	12 1	19531	2	Y	2597	2537	0	40	1	95
							13 4	2857	9							
06		25020 X	24633	-0-	-387	-0-	1 1	20225	2	Y	4004	3932	0	27	1	140
							3 4	4404	9							
07		25854 X	19668	-0-	-6186	-0-	2 1	98	2	Y	1395	1460	0	11	1	64
							18031	3	2	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MAYFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		4H	RRCID ->	286597	COMPL. DATE	11/25/2019	TOTAL	DEPTH	10073	PERF.10284	- 20459
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	26541 X	26541	-0-	-0-	-0-	24974	2	36	4	Y	1392	1323	1 2 8 149
03	26102 X	21543	-0-	-4559	-0-	1531	9						90
04	25260 X	23242	-0-	-2018	-0-	20198	2	1345	9	Y	1223	1282	1 105
05	29388 X	23599	-0-	-5789	-0-	21682	2	8	4	Y	1411	1396	1
06	28440 X	22513	-0-	-5927	-0-	1552	9						88
07	29388 X	19150	-0-	-10238	-0-	21936	2	1663	9	Y	1512	1529	1 105
						21075	2	16	4	Y	1293	1276	1
						1422	9						
						19	2	18033	3	Y	996	984	1 117
						2	4	1096	9				
LINK VJ RANCH 23-11 C		WELL #:		3H	RRCID ->	286609	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL	DEPTH	11153	PERF.11441	- 21662
02	92708 X	13074	-0-	-79634	-0-	11013	2	72	4	Y	1808	1878	1 104
03	36580 X	14660	-0-	-21920	-0-	1989	9						88
04	18270 X	14898	-0-	-3372	-0-	12247	2	84	4	Y	2117	2133	1 165
05	14477 X	12867	-0-	-1610	-0-	2329	9						208
06	14190 X	10742	-0-	-3448	-0-	12045	2	79	4	Y	2522	2436	1 9 8 72
07	15407 X	12796	-0-	-2611	-0-	2774	9						207
						10278	2	74	4	Y	2286	2243	1
						2515	9						
						8625	2	58	4	Y	1872	2008	1 72
						2059	9						
						189	2	9730	3	Y	2547	2410	1 2 8 207
						75	4	2802	9				
LINK VJ RANCH 23-11 D		WELL #:		4H	RRCID ->	286610	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL	DEPTH	11226	PERF.11392	- 21604
02	98631 X	16977	-0-	-81654	-0-	13409	2	97	4	Y	3155	3207	1 183
03	22382 X	19130	-0-	-3252	-0-	3471	9						160
04	19380 X	18734	-0-	-646	-0-	14916	2	111	4	Y	3730	3753	1 202
05	19468 X	13550	-0-	-5918	-0-	4103	9						207
06	18510 X	18312	-0-	-198	-0-	15221	2	101	4	Y	3102	3049	1 11 8 118
07	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	3412	9						268
						10955	2	80	4	Y	2286	2281	1
						2515	9						
						14832	2	105	4	Y	3068	3157	1 118
						3375	9						
						245	2	16023	3	Y	3306	3152	1 4 8 268
						119	4	3637	9				
LINK VJ RANCH 14-23 E		WELL #:		5H	RRCID ->	286611	COMPL. DATE	09/04/2018	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11385	- 19027
02	64791 X	11622	-0-	-53169	-0-	9459	2	38	4	Y	1932	1952	1 82
03	15221 X	12555	-0-	-2666	-0-	2125	9						84
04	13440 X	12881	-0-	-559	-0-	10268	2	42	4	Y	2041	2039	1 97
05	14098 X	14098	-0-	-0-	-0-	2245	9						293
06	12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	10544	2	34	4	Y	2094	2073	1 8 8 69
07	13299 X	9733	-0-	-3566	-0-	2303	9						77
						11167	2	42	4	Y	2626	2430	1
						2889	9						
						10131	2	42	4	Y	2238	2462	1 69
						2462	9						
						644	2	6842	3	Y	2003	1993	1 2 8 77
						44	4	2203	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE COACHMAN B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		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

				WELL #:	2H	RRCID -> 286612	COMPL. DATE 10/03/2018		TOTAL DEPTH 10380	PERF.10642	- 17882	
02	48784	X	23287	-0-	-25497	-0-	547 1 3 4	21003 2 1734 9	Y	1576	1479 0 2 8	69
03	27342	X	25109	-0-	-2233	-0-	21 1 6 4	23184 2 1898 9	Y	1725	1656 0 1 8	71
04	24990	X	23399	-0-	-1591	-0-	14 1 1691 9	21694 2	Y	1537	1474 0	70
05	25792	X	24123	-0-	-1669	-0-	11 1 12 4	22417 2 1683 9	Y	1530	1488 0	55
06	24960	X	22347	-0-	-2613	-0-	20979 2 1365 9	3 4	Y	1241	1218 0	42
07	25792	X	22787	-0-	-3005	-0-	2 1 21226 3	93 2 2 4	Y	1331	1295 0	61

				WELL #:	6H	RRCID -> 286639	COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 11266	PERF.11380	- 19153	
02	39015	X	11699	-0-	-27316	-0-	9046 2 2616 9	37 4	Y	2378	2413 1	101
03	15965	X	14864	-0-	-1101	-0-	10609 2 4198 9	57 4	Y	3816	3757 1	160
04	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	11427 2 4088 9	57 4	Y	3716	3696 1 7 8	173
05	14260	X	12962	-0-	-1298	-0-	10372 2 2550 9	40 4	Y	2318	2233 1	258
06	14370	X	10612	-0-	-3758	-0-	8393 2 2188 9	31 4	Y	1989	2186 1	61
07	15965	X	14070	-0-	-1895	-0-	74 2 36 4	10609 3 2651 9	Y	2410	2377 1 1 8	93

				WELL #:	7H	RRCID -> 286640	COMPL. DATE 03/01/2019		TOTAL DEPTH 11257	PERF.11325	- 19191	
02	44601	X	15731	-0-	-28870	-0-	12317 2 3358 9	56 4	Y	3053	3107 1	129
03	19716	X	17704	-0-	-2012	-0-	14172 2 3463 9	69 4	Y	3148	3149 1	128
04	17280	X	13771	-0-	-3509	-0-	11796 2 1933 9	42 4	Y	1757	1792 1 12 8	81
05	17422	X	16334	-0-	-1088	-0-	13134 2 3147 9	53 4	Y	2861	2626 1	316
06	17130	X	12484	-0-	-4646	-0-	10289 2 2156 9	39 4	Y	1960	2216 1	60
07	17701	X	14589	-0-	-3112	-0-	772 2 49 4	11115 3 2653 9	Y	2412	2376 1 3 8	93

				WELL #:	1H	RRCID -> 286653	COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 10391	PERF.10557	- 17892	
02	46481	X	22344	-0-	-24137	-0-	511 1 3 4	19538 2 2292 9	Y	2084	1988 0 2 8	93
03	24769	X	24236	-0-	-533	-0-	19 1 5 4	21790 2 2422 9	Y	2202	2147 0 1 8	92
04	23820	X	23102	-0-	-718	-0-	11 1 2163 9	20928 2	Y	1966	1912 0	91
05	24738	X	24465	-0-	-273	-0-	9 1 9 4	22111 2 2336 9	Y	2124	2088 0	77
06	23940	X	22352	-0-	-1588	-0-	20223 2 2127 9	2 4	Y	1934	1913 0	67
07	24738	X	21945	-0-	-2793	-0-	2 1 19805 3	128 2 2 4	Y	1825	1794 0	84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	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					
02	14500 X	6984	-0-	-7516	-0-	5326	2	28	4	Y	1482	1471	0	13	1	65
						1630	9						1	8		
03	5673 X	4041	-0-	-1632	-0-	3191	2	14	4	Y	760	783	0	18	1	24
						836	9									
04	5490 X	221	-0-	-5269	-0-	214	2	7	9	Y	6	30	0			-0-
05	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					-0-
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
07	5673 X	3373	-0-	-2300	-0-	9	1	69	2	Y	527	509	0	9	8	9
						2702	3	13	4							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

02	42376 X	23286	-0-	-19090	-0-	661	1	20678	2	Y	1766	1652	0	80	1	77
						4	4	1943	9				2	8		
03	26629 X	22336	-0-	-4293	-0-	25	1	20431	2	Y	1703	1644	0	65	1	70
						7	4	1873	9				1	8		
04	24030 X	23078	-0-	-952	-0-	15	1	21369	2	Y	1540	1469	0	71	1	70
						1694	9									
05	25792 X	23009	-0-	-2783	-0-	11	1	21495	2	Y	1355	1315	0	62	1	48
						12	4	1491	9							
06	24960 X	21801	-0-	-3159	-0-	20577	2	3	4	Y	1110	1081	0	39	1	38
						1221	9									
07	25792 X	22922	-0-	-2870	-0-	2	1	113	2	Y	1607	1552	0	19	1	74
						21037	3	2	4							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

02	43721 X	28370	-0-	-15351	-0-	1063	1	24069	2	Y	2938	2793	0	77	1	131
						6	4	3232	9				3	8		
03	28613 X	18497	-0-	-10116	-0-	29	1	16639	2	Y	1655	1672	0	44	1	69
						8	4	1821	9				1	8		
04	23502 X	23502	-0-	-0-	-0-	15	1	20711	2	Y	2524	2419	0	57	1	117
						2776	9									
05	31403 X	25336	-0-	-6067	-0-	11	1	22630	2	Y	2439	2413	0	54	1	89
						12	4	2683	9							
06	30390 X	24578	-0-	-5812	-0-	22321	2	3	4	Y	2049	2032	0	35	1	71
						2254	9									
07	31403 X	24167	-0-	-7236	-0-	2	1	163	2	Y	2320	2268	0	16	1	107
						21448	3	2	4							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

02	47712 X	42065	-0-	-5647	-0-	39515	2	94	4	Y	2233	2143	1	3	8	215
						2456	9									
03	45849 X	34809	-0-	-11040	-0-	32796	2	30	4	Y	1803	1900	1			118
						1983	9									
04	44370 X	39256	-0-	-5114	-0-	36515	2	50	4	Y	2446	2400	1			164
						2691	9									
05	46562 X	36789	-0-	-9773	-0-	34440	2	31	4	Y	2107	2157	1			114
						2318	9									
06	45060 X	34554	-0-	-10506	-0-	32457	2	52	4	Y	1859	1831	1			142
						2045	9									
07	46562 X	34700	-0-	-11862	-0-	28	2	32895	3	Y	1583	1549	1			176
						36	4	1741	9							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE RIO UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE RIO UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 287047	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10511	PERF.10714		- 18139			
02	49496 X	23638	-0-	-25858	-0-	69	1	19909	2	Y	3325	3260	0	55	1	125
								2	4			3	8			
03	24955 X	24352	-0-	-603	-0-	55	1	21018	2	Y	2978	2951	0	48	1	103
								3	4			1	8			
04	25020 X	24694	-0-	-326	-0-	70	1	20610	2	Y	3648	3539	0	49	1	163
								1	4							
05	26164 X	23534	-0-	-2630	-0-	41	1	20820	2	Y	2424	2441	0	42	1	104
								7	4							
06	25320 X	19707	-0-	-5613	-0-	10	1	16951	2	Y	2495	2444	0	23	1	132
								1	4							
07	26164 X	20120	-0-	-6044	-0-	1	1	45	2	Y	1341	1390	0	13	1	70
								18597	3							
									2	4						
STATE RIO UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287048	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10562	PERF.10671		- 18048			
02	41829 X	19805	-0-	-22024	-0-	54	1	18621	2	Y	1026	978	0	54	1	37
								1	4			3	8			
03	19964 X	19696	-0-	-268	-0-	40	1	18082	2	Y	1429	1373	0	43	1	49
								2	4			1	8			
04	19860 X	19142	-0-	-718	-0-	51	1	17365	2	Y	1569	1506	0	43	1	69
								1726	9							
05	20522 X	19356	-0-	-1166	-0-	30	1	17707	2	Y	1467	1436	0	38	1	62
								5	4							
06	20965 X	20965	-0-	-0-	-0-	9	1	18883	2	Y	1884	1820	0	27	1	99
								1	4							
07	22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	1	1	129	2	Y	3840	3724	0	14	1	201
								18505	3							
									1	4						
STATE RIO UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 287068	COMPL. DATE 12/06/2018				TOTAL DEPTH 10561	PERF.10667		- 18130			
02	47073 X	24524	-0-	-22549	-0-	57	1	22093	2	Y	2157	2081	0	65	1	80
								1	4			3	8			
03	30535 X	27235	-0-	-3300	-0-	44	1	25210	2	Y	1799	1756	0	61	1	61
								2	4			1	8			
04	28320 X	25318	-0-	-3002	-0-	51	1	23439	2	Y	1662	1591	0	59	1	73
								1828	9							
05	29264 X	25208	-0-	-4056	-0-	31	1	23388	2	Y	1622	1575	0	51	1	69
								5	4							
06	26370 X	23068	-0-	-3302	-0-	8	1	21364	2	Y	1541	1498	0	31	1	81
								1	4							
07	27249 X	22535	-0-	-4714	-0-	56	2	20623	3	Y	1686	1661	0	18	1	88
								1	4							
									1855	9						
STATE CORTEZ UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 287245	COMPL. DATE 10/08/2019				TOTAL DEPTH 10574	PERF.10750		- 20781			
02	58304 X	31403	-0-	-26901	-0-	101	1	25262	2	Y	5412	5282	0	71	1	166
								87	4							
03	28383 X	28383	-0-	-0-	-0-	99	1	22702	2	Y	4990	4893	0	152	1	111
								93	4							
04	26040 X	21927	-0-	-4113	-0-	48	1	17395	2	Y	4002	3932	0	42	1	139
								82	4							
05	34782 X	26117	-0-	-8665	-0-	250	1	20834	2	Y	4487	4444	0	44	1	138
								97	4							
06	33660 X	25724	-0-	-7936	-0-	36	1	21006	2	Y	4167	4172	0	40	1	93
								98	4							
07	34782 X	26931	-0-	-7851	-0-	12	1	329	2	Y	4331	4298	0	19	1	107
								21721	3							
									105	4						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORTEZ UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	35896	X	7826	-0-	-28070	-0-	24 1 23 4	6067 2 1712 9	Y	1556	1587 0	15 1	48	
03	35991	X	34982	-0-	-1009	-0-	120 1 104 4	27604 2 7154 9	Y	6504	6225 0	182 1	145	
04	32172	X	32172	-0-	-0-	-0-	71 1 91 4	25807 2 6203 9	Y	5639	5533 0	55 1	196	
05	38167	X	38167	-0-	-0-	-0-	367 1 91 4	30568 2 7141 9	Y	6492	6432 0	56 1	200	
06	35318	X	35318	-0-	-0-	-0-	49 1 104 4	28721 2 6444 9	Y	5858	5878 0	49 1	131	
07	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	18 1 31572 3	480 2 105 4	Y	6316	6265 0	25 1	157	

STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 7H			RRCID -> 287248		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927			
02	51999	X	21000	-0-	-30999	-0-	69 1 3752 9	17179 2	Y	3411	3373 0	39 1	105	
03	32922	X	31619	-0-	-1303	-0-	114 1 5522 9	25983 2	Y	5020	4865 0	148 1	112	
04	30030	X	23120	-0-	-6910	-0-	53 1 12 4	19325 2 3730 9	Y	3391	3347 0	38 1	118	
05	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	315 1 5297 9	26237 2	Y	4815	4722 0	63 1	148	
06	30600	X	26944	-0-	-3656	-0-	39 1 4170 9	22735 2	Y	3791	3818 0	36 1	85	
07	31620	X	26002	-0-	-5618	-0-	12 1 21749 3	274 2 3967 9	Y	3606	3586 0	16 1	89	

LINK VJ RANCH 26-23 A		WELL #: 1H			RRCID -> 287261		COMPL. DATE 02/23/2019				TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550			
02	66229	X	14424	-0-	-51805	-0-	10735 2 3628 9	3689 9	Y	3354	3277 1		262	
03	21483	X	17988	-0-	-3495	-0-	13216 2 17803 2	4772 9 4486 9	Y	4338	4403 1		197	
04	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	17803 2 11846 2	4486 9 3330 9	Y	4078	4109 1	24 8	142	
05	21483	X	15176	-0-	-6307	-0-	11846 2 15504 2	3330 9 3872 9	Y	3027	3090 1		79	
06	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	15504 2 262 2	3872 9 15409 3	Y	3520	3453 1		146	
07	23033	X	19337	-0-	-3696	-0-	262 2 3666 9	15409 3	Y	3333	3349 1	5 8	125	

LINK VJ RANCH 26-23 D		WELL #: 4H			RRCID -> 287262		COMPL. DATE 02/22/2019				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684			
02	105477	X	18161	-0-	-87316	-0-	14476 2 3628 9	57 4	Y	3298	3270 1		257	
03	24583	X	19111	-0-	-5472	-0-	15228 2 3825 9	58 4	Y	3477	3579 1		155	
04	21180	X	19304	-0-	-1876	-0-	15531 2 3714 9	59 4	Y	3376	3400 1	14 8	117	
05	21886	X	19774	-0-	-2112	-0-	15970 2 3743 9	61 4	Y	3403	3432 1		88	
06	21180	X	18312	-0-	-2868	-0-	14767 2 3489 9	56 4	Y	3172	3129 1		131	
07	20119	X	17420	-0-	-2699	-0-	233 2 53 4	13874 3 3260 9	Y	2964	2981 1	3 8	111	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5H		RRCID -> 287263	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11391	- 18631								
02		91069 X	15226	-0-	-75843	-0-	13941 1256 9	2	29	4	Y	1142	1175	1		85
03		21018 X	16866	-0-	-4152	-0-	15348 1487 9	2	31	4	Y	1352	1383	1		54
04		18300 X	17329	-0-	-971	-0-	15779 1517 9	2	33	4	Y	1379	1376	1	12 8	45
05		18910 X	14313	-0-	-4597	-0-	13263 1026 9	2	24	4	Y	933	955	1		23
06		18300 X	16025	-0-	-2275	-0-	14403 1576 9	2	46	4	Y	1433	1398	1		58
07		17918 X	16872	-0-	-1046	-0-	156 40	2 4	14472 2204	3 9	Y	2004	1984	1	3 8	75
		LINK VJ RANCH 26-23 F		WELL #: 6H	RRCID -> 287264	COMPL. DATE 02/19/2019	TOTAL DEPTH 11209	PERF.11402	- 18688							
02		54625 X	16261	-0-	-38364	-0-	12389 3812 9	2	60	4	Y	3465	3413	1		271
03		18248 X	18248	-0-	-0-	-0-	14083 4102 9	2	63	4	Y	3729	3831	1		169
04		18130 X	18130	-0-	-0-	-0-	14423 3647 9	2	60	4	Y	3315	3355	1	14 8	115
05		18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	14710 3926 9	2	64	4	Y	3569	3591	1		93
06		17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	14166 3683 9	2	60	4	Y	3348	3302	1		139
07		17555 X	17555	-0-	-0-	-0-	253 58	2 4	13704 3540	3 9	Y	3218	3233	1	3 8	121
		LINK VJ RANCH 26-23 G		WELL #: 7H	RRCID -> 287265	COMPL. DATE 02/17/2019	TOTAL DEPTH 11201	PERF.11479	- 18598							
02		72101 X	9554	-0-	-62547	-0-	7124	2	2430	9	Y	2209	2233	1		174
03		15562 X	14484	-0-	-1078	-0-	10929	2	3555	9	Y	3232	3258	1		148
04		16350 X	12992	-0-	-3358	-0-	9846	2	3146	9	Y	2860	2896	1	12 8	100
05		16895 X	15040	-0-	-1855	-0-	11455	2	3585	9	Y	3259	3274	1		85
06		16350 X	14697	-0-	-1653	-0-	11322	2	3375	9	Y	3068	3025	1		128
07		14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	222 3105	2 9	11168	3	Y	2823	2842	1	3 8	106
		STATE CORTEZ UNIT		WELL #: 4H	RRCID -> 287287	COMPL. DATE 07/30/2019	TOTAL DEPTH 10555	PERF.10774	- 20877							
02		50935 X	22300	-0-	-28635	-0-	73 4006	1 9	18221	2	Y	3642	3580	0	50 1	111
03		26970 X	26198	-0-	-772	-0-	93 4776	1 9	21329	2	Y	4342	4222	0	134 1	97
04		27720 X	24130	-0-	-3590	-0-	55 4165	1 9	19910	2	Y	3786	3705	0	47 1	131
05		30307 X	30307	-0-	-0-	-0-	299 5134	1 9	24874	2	Y	4667	4603	0	51 1	144
06		27720 X	26694	-0-	-1026	-0-	38 4371	1 9	22285	2	Y	3974	3987	0	42 1	89
07		27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	13 22806	1 3	321 4649	2 9	Y	4226	4190	0	20 1	105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 26-23 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
		WELL #: 2H		RRCID -> 287297	COMPL. DATE 02/23/2019	TOTAL DEPTH 11135	PERF.11420	- 18603									
02		60237 X	12892	-0-	-47345	-0-	9968 2867	2 9	57	4	Y	2606	2448	1			204
03		26939 X	18690	-0-	-8249	-0-	14723 3891	2 9	76	4	Y	3537	3581	1			160
04		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	13293 3453	2 9	68	4	Y	3139	3170	1	20	8	109
05		15903 X	15445	-0-	-458	-0-	12169 3218	2 9	58	4	Y	2925	2958	1			76
06		19843 X	19843	-0-	-0-	-0-	15946 3827	2 9	70	4	Y	3479	3411	1			144
07		19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	275 70	2 4	15404	3	Y	3501	3508	1	5	8	132
		HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV		WELL #: 2H	RRCID -> 287548	COMPL. DATE 12/23/2015	TOTAL DEPTH 11210	PERF.11565	- 15763								
02		1372 X	25	-0-	-1347	-0-	3	4	22	9	N	20					165
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	11					176
04		120 X	27	-0-	-93	-0-	12 12	2 9	3	4	N	11					187
05		4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	2751 1298	2 9	373	4	N	1180	579	1			788
06		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	7550 2549	2 9	614	4	N	2317	2906	1			199
07		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	6229 2120	3 9	261	4	N	1927	1749	1			377
		STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 6H	RRCID -> 287618	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 10087	PERF.10212	- 20393								
02		34216 X	16885	-0-	-17331	-0-	15388 1439	2 9	58	4	Y	1308	1249	1	1	8	131
03		33573 X	24413	-0-	-9160	-0-	22609 1764	2 9	40	4	Y	1604	1625	1			110
04		28650 X	23096	-0-	-5554	-0-	21381 1669	2 9	46	4	Y	1517	1522	1			105
05		23546 X	23546	-0-	-0-	-0-	21615 1888	2 9	43	4	Y	1716	1725	1			96
06		23640 X	22413	-0-	-1227	-0-	20856 1503	2 9	54	4	Y	1366	1355	1			107
07		24428 X	11104	-0-	-13324	-0-	11 22	2 4	10376	3	Y	632	667	1			72
		STATE MAYFLY UNIT		WELL #: 8H	RRCID -> 287619	COMPL. DATE 03/10/2019	TOTAL DEPTH 10111	PERF.10302	- 20387								
02		22820 X	85	-0-	-22735	-0-	1 73	2 9	11	4	Y	66	131	1			7
03		18538 X	31	-0-	-18507	-0-	10	4	21	9	Y	19	25	1			1
04		17940 X	3	-0-	-17937	-0-	1	4	2	9	Y	2	3	1			-0-
05		10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					-0-
06		4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
07		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	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
02	29464 X	29464	-0-	-0-	-0-	27446	2 87 4	Y	1755	1683 1 2 8	188
03	32798 X	8283	-0-	-24515	-0-	1931	9 7688 2	Y	522	672 1	38
04	33829 X	33829	-0-	-0-	-0-	574	9 31437 2	Y	2116	1996 1	158
05	32612 X	27516	-0-	-5096	-0-	2328	9 25622 2	Y	1672	1732 1	98
06	31560 X	20818	-0-	-10742	-0-	1839	9 19771 2	Y	896	921 1	73
07	34968 X	5101	-0-	-29867	-0-	986	9 2 2	Y	130	188 1	15
						16 4	143 9				

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

02	25088 X	2396	-0-	-22692	-0-	2097	2 20 4	Y	254	229 1	26
03	25110 X	2517	-0-	-22593	-0-	279	9 2210 2	Y	264	271 1	19
04	19710 X	1193	-0-	-18517	-0-	290	9 1044 2	Y	129	139 1	9
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-	142	9	Y	-0-	9 1	-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			Y	-0-		-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-		-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

02	51576 X	5108	-0-	-46468	-0-	16	1 3943 2	Y	1023	1074 0 9 1	31
03	40486 X	4358	-0-	-36128	-0-	24	4 1125 9	Y	1314	1285 0 31 1	29
04	35940 X	34506	-0-	-1434	-0-	12	1 2865 2	Y	4001	3836 0 56 1	138
05	54975 X	54975	-0-	-0-	-0-	36	4 1445 9	Y	5531	5421 0 78 1	170
06	55327 X	55327	-0-	-0-	-0-	82	1 29940 2	Y	5175	5140 0 90 1	115
07	56967 X	56967	-0-	-0-	-0-	83	4 4401 9	Y	5259	5201 0 43 1	130
						582	1 48206 2	Y			
						103	4 6084 9				
						85	1 49449 2	Y			
						100	4 5693 9				
						29	1 398 2	Y			
						50645	3 110 4				

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

02	33759 X	12277	-0-	-21482	-0-	20	1 10306 2	Y	1758	1739 0 32 1	55
03	31372 X	16298	-0-	-15074	-0-	17	4 1934 9	Y	2393	2328 0 35 1	84
04	22860 X	8550	-0-	-14310	-0-	45	1 13599 2	Y	1281	1304 0 19 1	42
05	24280 X	24280	-0-	-0-	-0-	22	4 2632 9	Y	2979	2916 0 45 1	60
06	24578 X	24578	-0-	-0-	-0-	37	1 7092 2	Y	2962	2948 0 31 1	43
07	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	12	4 1409 9	Y	2869	2842 0 15 1	55
						52	1 20923 2	Y			
						28	4 3277 9				
						29	1 21262 2	Y			
						29	4 3258 9				
						10	1 95 2	Y			
						21948	3 28 4				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT				WELL #: 3H	RRCID -> 288098	COMPL. DATE 04/16/2021				TOTAL DEPTH 11260	PERF.11334 - 21247					
02		127866 X	60793	-0-	-67073	-0-	46 1	55219 2	Y	4985	4706 0	281 1	150			
							44 4	5484 9			8 8					
03		69006 X	51746	-0-	-17260	-0-	77 1	47538 2	Y	3721	3543 0	199 1	126			
							38 4	4093 9			3 8					
04		64920 X	52317	-0-	-12603	-0-	83 1	47075 2	Y	4642	4413 0	206 1	149			
							53 4	5106 9								
05		67301 X	58211	-0-	-9090	-0-	77 1	52724 2	Y	4871	4782 0	142 1	96			
							52 4	5358 9								
06		65130 X	57586	-0-	-7544	-0-	43 1	52730 2	Y	4332	4270 0	95 1	63			
							48 4	4765 9								
07		67301 X	58348	-0-	-8953	-0-	14 1	142 2	Y	4311	4248 0	44 1	82			
							53401 3	49 4								
STATE ASPEN C UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 288221	COMPL. DATE 12/27/2019				TOTAL DEPTH 10458	PERF.10562 - 18033					
02		38052 X	18425	-0-	-19627	-0-	1961 1	14445 2	Y	1802	1711 0	42 1	806			
							37 4	1982 9			3 8					
03		28210 X	16681	-0-	-11529	-0-	4866 1	9433 2	Y	2124	2648 0	22 1	259			
							46 4	2336 9			1 8					
04		22920 X	14607	-0-	-8313	-0-	3029 1	9913 2	Y	1475	1259 0	25 1	450			
							42 4	1623 9								
05		23684 X	15490	-0-	-8194	-0-	31 1	13628 2	Y	1623	1627 0	29 1	417			
							46 4	1785 9								
06		19740 X	15787	-0-	-3953	-0-	46 1	13964 2	Y	1563	1600 0	19 1	361			
							58 4	1719 9								
07		20398 X	14162	-0-	-6236	-0-	53 1	185 2	Y	1420	1412 0	8 1	361			
							12314 3	48 4								
STATE ASPEN C UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 288222	COMPL. DATE 12/23/2019				TOTAL DEPTH 10457	PERF.10620 - 17921					
02		12656 X	2038	-0-	-10618	-0-	1917 1	11 4	Y	100	52 0	4 8	44			
							110 9									
03		10602 X	2125	-0-	-8477	-0-	2026 1	13 4	Y	78	111 0	1 8	10			
							86 9									
04		4470 X	24	-0-	-4446	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	10 0		-0-			
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-			
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			-0-			
07		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-			
STATE APACHE 57				WELL #: 1602H	RRCID -> 288243	COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10504	PERF.10700 - 18076					
02		52495 X	26497	-0-	-25998	-0-	23794 2	109 4	Y	2358	2244 0	80 1	142			
							2594 9				4 8					
03		29039 X	29039	-0-	-0-	-0-	26756 2	2283 9	Y	2075	2024 0	74 1	117			
											2 8					
04		27422 X	27422	-0-	-0-	-0-	24728 2	2694 9	Y	2449	2382 0	71 1	113			
05		29326 X	25487	-0-	-3839	-0-	23014 2	2473 9	Y	2248	2169 0	57 1	135			
06		28380 X	24072	-0-	-4308	-0-	21811 2	2261 9	Y	2055	2060 0	36 1	94			
07		29326 X	23145	-0-	-6181	-0-	56 2	20764 3	Y	2114	2060 0	16 1	132			
							2325 9									

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 1603H		RRCID -> 288244		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026						
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
02	59252 X	27971	-0-	-31281	-0-	26204	2	119	4	Y	1498	1387	0	102	1	87
						1648	9					3	8			
03	41943 X	31109	-0-	-10834	-0-	29001	2	30	4	Y	1889	1777	0	93	1	105
						2078	9					1	8			
04	40590 X	29225	-0-	-11365	-0-	27982	2	25	4	Y	1107	1071	0	93	1	48
						1218	9									
05	41943 X	32457	-0-	-9486	-0-	30001	2	33	4	Y	2203	2035	0	86	1	130
						2423	9									
06	33382 X	33382	-0-	-0-	-0-	30507	2	36	4	Y	2581	2535	0	59	1	117
						2839	9									
07	32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	60	2	29952	3	Y	2271	2221	0	26	1	141
						38	4	2498	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1604H		RRCID -> 288245		COMPL. DATE 02/17/2020				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119						
02	66133 X	31472	-0-	-34661	-0-	26722	2	142	4	Y	4189	4066	0	86	1	256
						4608	9					4	8			
03	37262 X	35095	-0-	-2167	-0-	30330	2	53	4	Y	4284	4212	0	80	1	246
						4712	9					2	8			
04	35670 X	35239	-0-	-431	-0-	30656	2	51	4	Y	4120	4090	0	84	1	192
						4532	9									
05	34844 X	33595	-0-	-1249	-0-	30247	2	38	4	Y	3009	2948	0	72	1	181
						3310	9									
06	33960 X	29996	-0-	-3964	-0-	26958	2	34	4	Y	2731	2744	0	43	1	125
						3004	9									
07	36425 X	26841	-0-	-9584	-0-	38	2	25179	3	Y	1460	1476	0	18	1	91
						18	4	1606	9							
STATE APACHE 57		WELL #: 1605H		RRCID -> 288247		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608						
02	36148 X	15349	-0-	-20799	-0-	60	1	13548	2	Y	1582	1572	0	37	1	59
						1	4	1740	9			5	8			
03	15725 X	15725	-0-	-0-	-0-	47	1	13017	2	Y	2417	2361	0	29	1	84
						2	4	2659	9			2	8			
04	20010 X	191	-0-	-19819	-0-	5	1	70	2	Y	100	179	0			5
						6	4	110	9							
05	20677 X	42	-0-	-20635	-0-	1	2	41	9	Y	37	40	0			2
06	20010 X	-0-	-0-	-20010	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	16988 X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
STATE APACHE 57		WELL #: 1606H		RRCID -> 288248		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618						
02	26488 X	3252	-0-	-23236	-0-	34	1	1652	2	Y	1423	1433	0	8	1	54
						1	4	1565	9			4	8			
03	29326 X	10558	-0-	-18768	-0-	45	1	8321	2	Y	1991	1943	0	31	1	69
						2	4	2190	9			2	8			
04	28380 X	311	-0-	-28069	-0-	18	1	9	2	Y	258	315	0			12
						284	9									
05	7409 X	891	-0-	-6518	-0-	25	2	866	9	Y	787	765	0			34
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
07	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE BLUEWING UNIT B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	

		WELL #: 1H		RRCID -> 288269	COMPL. DATE 12/22/2020	TOTAL DEPTH 10581	PERF.10617	- 20526									
02	162176	X	32718	-0-	-129458	-0-	29073 3541	2 9	104	4	Y	3219	3154	1		219	
03	32643	X	30741	-0-	-1902	-0-	27074 3568	2 9	99	4	Y	3244	3308	1		155	
04	34440	X	25357	-0-	-9083	-0-	22533 2737	2 9	87	4	Y	2488	2438	1		205	
05	36239	X	34745	-0-	-1494	-0-	30651 3972	2 9	122	4	Y	3611	3372	1		444	
06	35070	X	27000	-0-	-8070	-0-	24236 2675	2 9	89	4	Y	2432	2689	1		187	
07	36239	X	23723	-0-	-12516	-0-	166 86	2 4	20922	3	Y	2317	2356	1		148	

MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288272	COMPL. DATE 06/30/2019	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11940	- 16757									
02	29081	X	12637	-0-	-16444	-0-	10369 2209	2 9	59	4	Y	2008	1977	0	20	1	44
03	15469	X	12534	-0-	-2935	-0-	10523 1978	2 9	33	4	Y	1798	1742	0	59	1	41
04	15180	X	11629	-0-	-3551	-0-	9731 1856	2 9	42	4	Y	1687	1671	0	10	1	33
05	15686	X	11086	-0-	-4600	-0-	9273 1731	2 9	82	4	Y	1574	1576	0	4	1	27
06	15180	X	11324	-0-	-3856	-0-	9201 2046	2 9	77	4	Y	1860	1859	0	2	1	26
07	13981	X	13028	-0-	-953	-0-	162 178	2 4	10216	3	Y	2247	2199	0	1	1	67

STATE CORREA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 288416	COMPL. DATE 09/26/2019	TOTAL DEPTH 10654	PERF.10710	- 20788									
02	42071	X	17666	-0-	-24405	-0-	24 8	1 4	17192	2	Y	402	353	0	60	1	11
03	26660	X	18291	-0-	-8369	-0-	49 11	1 4	17198	2	Y	939	868	0	49	1	32
04	23610	X	15739	-0-	-7871	-0-	44 9	1 4	14952	2	Y	667	634	0	44	1	21
05	24397	X	23973	-0-	-424	-0-	52 27	1 4	20916	2	Y	2707	2633	0	41	1	54
06	23610	X	23556	-0-	-54	-0-	29 27	1 4	20307	2	Y	2903	2887	0	27	1	43
07	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	27 10	4 1	3193	9	Y	2911	2885	0	13	1	56

STATE CORREA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288460	COMPL. DATE 04/17/2020	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10943	- 21024									
02	79901	X	36818	-0-	-43083	-0-	33 27	1 4	32808	2	Y	3591	3516	0	93	1	112
03	38688	X	38114	-0-	-574	-0-	69 28	1 4	34101	2	Y	3560	3467	0	80	1	124
04	41700	X	33472	-0-	-8228	-0-	28 68	4 1	3916	9	Y	3466	3404	0	72	1	114
05	43090	X	39271	-0-	-3819	-0-	28 69	4 1	29563	2	Y	3489	3451	0	83	1	69
06	41700	X	39899	-0-	-1801	-0-	33 39	4 1	3838	9	Y	3244	3209	0	57	1	47
07	40765	X	38719	-0-	-2046	-0-	30 13	4 1	36262	2	Y	3096	3059	0	25	1	59

35169 3 29 4																	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE CORREA UNIT		WELL #:	5H	RRCID -> 288537	COMPL. DATE 04/18/2020	TOTAL DEPTH 10519	PERF.10645	-	20590					
02	61635 X	30782	-0-	-30853	-0-	28 1	25385 2	Y	4847	4760 0	76 1	152		
03	34594 X	34594	-0-	-0-	-0-	37 4	5332 9			3 8				
04	29850 X	28487	-0-	-1363	-0-	62 1	28453 2	Y	5489	5377 0	70 1	193		
05	34069 X	25066	-0-	-9003	-0-	41 4	6038 9			1 8				
06	33480 X	28481	-0-	-4999	-0-	57 1	23870 2	Y	4114	4110 0	61 1	136		
07	34596 X	28714	-0-	-5882	-0-	35 4	4525 9							
						51 1	21865 2	Y	2838	2866 0	51 1	57		
						28 4	3122 9							
						33 1	25994 2	Y	2204	2189 0	40 1	32		
						30 4	2424 9							
						11 1	65 2	Y	1984	1959 0	19 1	38		
						26429 3	27 4							
STATE CORREA UNIT		WELL #:	6H	RRCID -> 288538	COMPL. DATE 04/19/2020	TOTAL DEPTH 10939	PERF.11040	-	20986					
02	45808 X	15214	-0-	-30594	-0-	29 1	14704 2	Y	437	411 0	41 1	13		
03	43989 X	14163	-0-	-29826	-0-	481 9								
04	37320 X	11585	-0-	-25735	-0-	56 1	13744 2	Y	330	300 0	32 1	11		
05	38564 X	14696	-0-	-23868	-0-	363 9								
06	19140 X	15173	-0-	-3967	-0-	42 1	10755 2	Y	716	678 0	26 1	23		
07	16833 X	15781	-0-	-1052	-0-	788 9								
						43 1	13162 2	Y	1355	1326 0	25 1	27		
						1491 9								
						25 1	13968 2	Y	1073	1066 0	18 1	16		
						1180 9								
						9 1	34 2	Y	1019	1007 0	9 1	19		
						14617 3	1121 9							
STATE BLUEWING UNIT A		WELL #:	3H	RRCID -> 288558	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10574	-	19349					
02	155687 X	29268	-0-	-126419	-0-	27282 2	73 4	Y	1739	1695 1		118		
03	34069 X	28786	-0-	-5283	-0-	1913 9								
04	31350 X	28088	-0-	-3262	-0-	26717 2	70 4	Y	1817	1848 1		87		
05	32395 X	32200	-0-	-195	-0-	1999 9								
06	31350 X	27319	-0-	-4031	-0-	26025 2	75 4	Y	1807	1745 1		149		
07	32395 X	29712	-0-	-2683	-0-	1988 9								
						29677 2	91 4	Y	2211	2088 1		272		
						2432 9								
						25584 2	70 4	Y	1514	1670 1		116		
						1665 9								
						142 2	27311 3	Y	1979	1969 1		126		
						82 4	2177 9							
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	51H	RRCID -> 288816	COMPL. DATE 12/24/2019	TOTAL DEPTH 9735	PERF.10264	-	19395					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 289005		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786						
02	42370 X	19723	-0-	-22647	-0-	15126 4419 9	2	178	4	Y	4017	4027	0	37	1	57
03	21545 X	20705	-0-	-840	-0-	16040 4535 9	2	130	4	Y	4123	4053	0	57	1	70
04	21930 X	18985	-0-	-2945	-0-	14751 4211 9	2	23	4	Y	3828	3813	0	20	1	47
05	22661 X	18364	-0-	-4297	-0-	14223 4127 9	2	14	4	Y	3752	3735	0	17	1	47
06	21930 X	19483	-0-	-2447	-0-	15402 4030 9	2	51	4	Y	3664	3660	0	11	1	40
07	21824 X	16120	-0-	-5704	-0-	256 131 4	2	12562 3171 9	3	Y	2883	2839	0	4	1	74
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 289008		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683						
02	29464 X	13768	-0-	-15696	-0-	11627 1977 9	2	164	4	Y	1797	1791	0	29	1	25
03	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	13913 2079 9	2	128	4	Y	1890	1840	0	43	1	32
04	15180 X	14712	-0-	-468	-0-	12892 1797 9	2	23	4	Y	1634	1615	0	17	1	20
05	15686 X	14426	-0-	-1260	-0-	12705 1707 9	2	14	4	Y	1552	1546	0	7	1	19
06	15600 X	14505	-0-	-1095	-0-	12702 1755 9	2	48	4	Y	1595	1593	0	4	1	17
07	16120 X	13231	-0-	-2889	-0-	105 124 4	2	11697 1305 9	3	Y	1186	1166	0	2	1	30
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 289009		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765						
02	24258 X	9899	-0-	-14359	-0-	8339 1419 9	2	141	4	Y	1290	1298	0	18	1	18
03	16182 X	11613	-0-	-4569	-0-	10230 1264 9	2	119	4	Y	1149	1121	0	27	1	19
04	15630 X	10491	-0-	-5139	-0-	8984 1489 9	2	18	4	Y	1354	1336	0	11	1	17
05	14353 X	10169	-0-	-4184	-0-	8793 1365 9	2	11	4	Y	1241	1238	0	4	1	16
06	13890 X	10620	-0-	-3270	-0-	9040 1540 9	2	40	4	Y	1400	1399	0	2	1	15
07	11625 X	8834	-0-	-2791	-0-	106 97 4	2	7311 1320 9	3	Y	1200	1180	0	1	1	31
ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289010		COMPL. DATE 01/02/2020				TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805						
02	39940 X	18626	-0-	-21314	-0-	16294 2144 9	2	188	4	Y	1949	1935	0	38	1	27
03	24645 X	21047	-0-	-3598	-0-	18663 2237 9	2	147	4	Y	2034	1975	0	52	1	34
04	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	19090 2089 9	2	25	4	Y	1899	1866	0	24	1	23
05	21328 X	16938	-0-	-4390	-0-	15321 1603 9	2	14	4	Y	1457	1454	0	8	1	18
06	20640 X	18101	-0-	-2539	-0-	16220 1830 9	2	51	4	Y	1664	1659	0	5	1	18
07	21917 X	18126	-0-	-3791	-0-	139 150 4	2	16106 1731 9	3	Y	1574	1542	0	2	1	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE HARRISON RANCH 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
		WELL #: 2111H		RRCID -> 289160	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10428	PERF.10658	- 20726			
02	74821 X	36235	-0-	-38586	-0-	172 1 18 4	31991 2 4054 9	Y 3685	3544 0 5 8	106 1	105
03	48267 X	33798	-0-	-14469	-0-	152 1 21 4	30506 2 3119 9	Y 2835	2767 0 2 8	83 1	88
04	43890 X	36017	-0-	-7873	-0-	194 1 24 4	32240 2 3559 9	Y 3235	3158 0	92 1	73
05	40114 X	35774	-0-	-4340	-0-	97 1 32 4	32311 2 3334 9	Y 3031	2950 0	80 1	74
06	38820 X	34225	-0-	-4595	-0-	39 1 29 4	32048 2 2109 9	Y 1917	1882 0	53 1	56
07	40114 X	28738	-0-	-11376	-0-	34 1 26160 3	156 2 20 4	Y 2153	2071 0	20 1	118
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2112H		RRCID -> 289161	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10447	PERF.10700	- 20781			
02	54992 X	27584	-0-	-27408	-0-	120 1 20 4	22492 2 4952 9	Y 4502	4368 0 5 8	75 1	130
03	33896 X	33896	-0-	-0-	-0-	147 1 24 4	29534 2 4191 9	Y 3810	3738 0 2 8	81 1	119
04	37449 X	37449	-0-	-0-	-0-	195 1 30 4	32569 2 4655 9	Y 4232	4161 0	93 1	97
05	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	103 1 45 4	34355 2 4545 9	Y 4132	4042 0	85 1	102
06	39237 X	39237	-0-	-0-	-0-	42 1 41 4	34715 2 4439 9	Y 4035	3960 0	57 1	120
07	47920 X	47920	-0-	-0-	-0-	56 1 42810 3	310 2 35 4	Y 4281	4133 0	33 1	235
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2113H		RRCID -> 289162	COMPL. DATE 09/30/2020	TOTAL DEPTH 10455	PERF.10721	- 20852			
02	104979 X	48965	-0-	-56014	-0-	231 1 29 4	43049 2 5656 9	Y 5142	4947 0 6 8	153 1	146
03	63550 X	50233	-0-	-13317	-0-	219 1 30 4	43967 2 6017 9	Y 5470	5315 0 3 8	128 1	170
04	61500 X	47421	-0-	-14079	-0-	249 1 35 4	41561 2 5576 9	Y 5069	4998 0	126 1	115
05	56017 X	47843	-0-	-8174	-0-	125 1 50 4	41788 2 5880 9	Y 5345	5218 0	110 1	132
06	54210 X	46161	-0-	-8049	-0-	49 1 40 4	40144 2 5928 9	Y 5389	5291 0	70 1	160
07	54219 X	31158	-0-	-23061	-0-	33 1 25073 3	375 2 14 4	Y 5148	5005 0	20 1	283
STATE HARRISON RANCH 57		WELL #: 2118H		RRCID -> 289163	COMPL. DATE 10/01/2020	TOTAL DEPTH 10518	PERF.10690	- 15410			
02	54996 X	25279	-0-	-29717	-0-	119 1 16 4	22091 2 3053 9	Y 2775	2693 0 3 8	65 1	79
03	42501 X	30894	-0-	-11607	-0-	136 1 19 4	27394 2 3345 9	Y 3041	2957 0 1 8	67 1	95
04	41130 X	26501	-0-	-14629	-0-	139 1 20 4	23117 2 3225 9	Y 2932	2901 0	59 1	67
05	29729 X	17719	-0-	-12010	-0-	47 1 24 4	15632 2 2016 9	Y 1833	1821 0	34 1	45
06	29910 X	16466	-0-	-13444	-0-	17 1 21 4	14419 2 2009 9	Y 1826	1796 0	21 1	54
07	30907 X	17432	-0-	-13475	-0-	20 1 15284 3	131 2 19 4	Y 1798	1743 0	10 1	99

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DIAGON ALLEY A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
STATE DIAGON ALLEY A		WELL #:	1H	RRCID ->	289164	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10725	-	20795			
02	91336 X	42177	-0-	-49159	-0-	202 1 34 4	37812 2 4129 9	Y	3754	3617 0 6 8	115 1	107			
03	50251 X	41769	-0-	-8482	-0-	187 1 37 4	37685 2 3860 9	Y	3509	3410 0 3 8	94 1	109			
04	51023 X	51023	-0-	-0-	-0-	274 1 48 4	45804 2 4897 9	Y	4452	4341 0	119 1	101			
05	50251 X	44612	-0-	-5639	-0-	119 1 65 4	39853 2 4575 9	Y	4159	4069 0	89 1	102			
06	47580 X	41218	-0-	-6362	-0-	48 1 59 4	39086 2 2025 9	Y	1841	1827 0	63 1	53			
07	52731 X	41018	-0-	-11713	-0-	49 1 37717 3	198 2 45 4	Y	2735	2611 0	28 1	149			
STATE DIAGON ALLEY B		WELL #:	2H	RRCID ->	289165	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10707	-	20845			
02	52835 X	27847	-0-	-24988	-0-	129 1 29 4	24052 2 3637 9	Y	3306	3205 0 10 8	86 1	94			
03	33914 X	24344	-0-	-9570	-0-	105 1 31 4	21187 2 3021 9	Y	2746	2689 0 4 8	62 1	85			
04	27540 X	16547	-0-	-10993	-0-	77 1 27 4	13020 2 3423 9	Y	3112	3086 0	39 1	72			
05	30845 X	27777	-0-	-3068	-0-	70 1 52 4	23460 2 4195 9	Y	3814	3731 0	61 1	94			
06	29850 X	16125	-0-	-13725	-0-	15 1 37 4	12502 2 3571 9	Y	3246	3221 0	22 1	97			
07	30845 X	3336	-0-	-27509	-0-	4 1 2926 3	24 2 20 4	Y	329	406 0	2 1	18			
LINK VJ RANCH 24-13 C		WELL #:	3H	RRCID ->	289234	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11625	-	21527			
02	70792 X	32032	-0-	-38760	-0-	24133 2 7809 9	90 4	Y	7099	7096 1		156			
03	39091 X	37456	-0-	-1635	-0-	28382 2 9016 9	58 4	Y	8196	8283 1		69			
04	37500 X	36351	-0-	-1149	-0-	28058 2 8258 9	35 4	Y	7507	7389 1	26 8	161			
05	38750 X	26143	-0-	-12607	-0-	20064 2 6050 9	29 4	Y	5500	5534 1		127			
06	37500 X	30837	-0-	-6663	-0-	23359 2 7404 9	74 4	Y	6731	6779 1		79			
07	37572 X	36146	-0-	-1426	-0-	826 2 29 4	27120 3 8171 9	Y	7428	7434 1	3 8	70			
APOLLO 7		WELL #:	8H	RRCID ->	289258	COMPL. DATE	12/08/2018	TOTAL DEPTH	11990	PERF.12242	-	16841			
02	13561 X	6265	-0-	-7296	-0-	5276 2 956 9	33 4	Y	869	849 0	13 1	36			
03	9920 X	7353	-0-	-2567	-0-	6217 2 1101 9	35 4	Y	1001	1001 0	11 1	25			
04	7350 X	6874	-0-	-476	-0-	5800 2 1041 9	33 4	Y	946	924 0 7 8	6 1	34			
05	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	6154 2 1037 9	34 4	Y	943	945 0	2 1	30			
06	8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	7381 2 1284 9	41 4	Y	1167	1155 0	2 1	40			
07	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	1284 9 228 2 35 4	6934 3 1026 9	Y	933	934 0 3 8	1 1	35			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

APOLLO 7		WELL #:		5H	RRCID ->	289259	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12217	- 16896			
02	21949 X	10370	-0-	-11579	-0-	8516 1812	2 9	42	4	Y	1647	1613	0	19	1	69
03	12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	10473 2065	2 9	49	4	Y	1877	1877	0	22	1	47
04	11868 X	11868	-0-	-0-	-0-	9995 1830	2 9	43	4	Y	1664	1630	0	12	1	60
05	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	12380 1912	2 9	46	4	Y	1738	1736	0	6	1	56
06	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	12772 1725	2 9	43	4	Y	1568	1567	0	3	1	54
07	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	340 39	2 4	12380	3	Y	1395	1391	0	2	1	52

APOLLO 7		WELL #:		4H	RRCID ->	289260	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	12187	- 16709			
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	820 480	2 9	19	4	Y	436	416	0	2	1	18
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	244 1176	2 9	45	4	Y	1069	1059	0	1	1	27
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	248 1232	2 9	44	4	Y	1120	1084	0	23	8	40
05	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	298 1301	2 9	46	4	Y	1183	1185	0			38
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	284 1322	2 9	46	4	Y	1202	1199	0			41
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	294 1332	2 9	46	4	Y	1211	1198	0	9	8	45

APOLLO 7		WELL #:		9H	RRCID ->	289263	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	12158	- 16889			
02	18653 X	9024	-0-	-9629	-0-	7400 1590	2 9	34	4	Y	1445	1409	0	18	1	61
03	10757 X	9623	-0-	-1134	-0-	7909 1676	2 9	38	4	Y	1524	1530	0	17	1	38
04	11310 X	11310	-0-	-0-	-0-	9395 1873	2 9	42	4	Y	1703	1660	0	11	1	61
05	10416 X	9680	-0-	-736	-0-	8178 1467	2 9	35	4	Y	1334	1348	0	4	1	43
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	8396 1517	2 9	35	4	Y	1379	1373	0	2	1	47
07	11687 X	10540	-0-	-1147	-0-	317 35	2 4	8761	3	Y	1297	1292	0	1	1	48

APOLLO 7		WELL #:		10H	RRCID ->	289264	COMPL. DATE	12/07/2018	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	12206	- 16818			
02	20687 X	9931	-0-	-10756	-0-	8384 1510	2 9	37	4	Y	1373	1340	0	18	1	58
03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	10346 1786	2 9	46	4	Y	1624	1623	0	18	1	41
04	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	11641 2013	2 9	48	4	Y	1830	1780	0	12	1	66
05	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	12769 1855	2 9	47	4	Y	1686	1693	0	5	1	54
06	14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	12494 1818	2 9	47	4	Y	1653	1647	0	3	1	57
07	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	337 41	2 4	12644	3	Y	1383	1382	0	2	1	51

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. APOLLO 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
APOLLO 7		WELL #:		6H	RRCID -> 289265	COMPL. DATE 12/09/2018				TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824							
02		22426 X	10712	-0-	-11714	-0-	9800 883 9	2	29	4	Y	803	772	0	16	1	33
03		14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	13170 1253 9	2	37	4	Y	1139	1117	0	27	1	28
04		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	12980 1283 9	2	36	4	Y	1166	1126	0	15	1	41
05		11873 X	10856	-0-	-1017	-0-	9574 1247 9	2	35	4	Y	1134	1135	0	4	1	36
06		13980 X	12321	-0-	-1659	-0-	11253 1036 9	2	32	4	Y	942	943	0	3	1	32
07		14539 X	12969	-0-	-1570	-0-	318 37 4	2	11181 1433	3 9	Y	1303	1280	0	2	1	48
APOLLO 7		WELL #:		7H	RRCID -> 289266	COMPL. DATE 12/08/2018				TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876							
02		21752 X	10304	-0-	-11448	-0-	8773 1498 9	2	33	4	Y	1362	1333	0	16	1	57
03		11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	9886 1575 9	2	35	4	Y	1432	1433	0	20	1	36
04		10620 X	9557	-0-	-1063	-0-	8291 1238 9	2	28	4	Y	1125	1107	0	9	1	40
05		10974 X	10399	-0-	-575	-0-	9031 1333 9	2	35	4	Y	1212	1209	0	4	1	39
06		10620 X	9979	-0-	-641	-0-	8651 1294 9	2	34	4	Y	1176	1173	0	2	1	40
07		10974 X	9264	-0-	-1710	-0-	243 29 4	2	7894 1098	3 9	Y	998	997	0	1	1	37
APOLLO 7		WELL #:		11H	RRCID -> 289267	COMPL. DATE 12/07/2018				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887							
02		12274 X	4830	-0-	-7444	-0-	3612 1191 9	2	27	4	Y	1083	1066	0	8	1	46
03		9362 X	8936	-0-	-426	-0-	7496 1408 9	2	32	4	Y	1280	1279	0	15	1	32
04		9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	7945 1354 9	2	29	4	Y	1231	1204	0	9	1	44
05		9362 X	8634	-0-	-728	-0-	7422 1184 9	2	28	4	Y	1076	1082	0	3	1	35
06		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	7507 1164 9	2	28	4	Y	1058	1055	0	2	1	36
07		9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	269 30 4	2	8365 1211	3 9	Y	1101	1092	0	1	1	41
LINK VJ RANCH 24-13 A		WELL #:		1H	RRCID -> 289327	COMPL. DATE 02/01/2020				TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551							
02		40954 X	18202	-0-	-22752	-0-	14584 3518 9	2	100	4	Y	3198	3206	1			70
03		22289 X	19229	-0-	-3060	-0-	15331 3841 9	2	57	4	Y	3492	3533	1			29
04		22020 X	21886	-0-	-134	-0-	17246 4613 9	2	27	4	Y	4194	4114	1	19	8	90
05		22754 X	18377	-0-	-4377	-0-	14743 3608 9	2	26	4	Y	3280	3295	1			75
06		22020 X	18328	-0-	-3692	-0-	14475 3797 9	2	56	4	Y	3452	3487	1			40
07		25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	472 28 4	2	20673 4685	3 9	Y	4259	4258	1	1	8	40

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 289361	COMPL. DATE 02/01/2020	TOTAL DEPTH 11297	PERF.11435 - 21627									
02	54883	X	26090	-0-	-28793	-0-	19946 6038 9	2	106	4	Y	5489	5487	1		121
03	34410	X	31880	-0-	-2530	-0-	24700 7114 9	2	66	4	Y	6467	6534	1		54
04	33300	X	30901	-0-	-2399	-0-	24242 6624 9	2	35	4	Y	6022	5924	1	23 8	129
05	28892	X	20951	-0-	-7941	-0-	16584 4337 9	2	30	4	Y	3943	3981	1		91
06	30840	X	23147	-0-	-7693	-0-	17795 5279 9	2	73	4	Y	4799	4833	1		57
07	31930	X	31902	-0-	-28	-0-	658 34	2 4	24692 6518	3 9	Y	5925	5924	1	2 8	56
		LINK VJ RANCH 24-13 D		WELL #: 4H	RRCID -> 289368	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11301	PERF.11603 - 21560								
02	95399	X	43490	-0-	-51909	-0-	33694 9675 9	2	121	4	Y	8795	8784	1		193
03	54374	X	49025	-0-	-5349	-0-	38098 10860 9	2	67	4	Y	9873	9984	1		82
04	50220	X	50145	-0-	-75	-0-	39648 10459 9	2	38	4	Y	9508	9358	1	29 8	203
05	51894	X	49694	-0-	-2200	-0-	39656 9989 9	2	49	4	Y	9081	9076	1		208
06	50220	X	46094	-0-	-4126	-0-	37010 8972 9	2	112	4	Y	8156	8269	1		95
07	51832	X	44457	-0-	-7375	-0-	848 37	2 4	35157 8415	3 9	Y	7650	7670	1	3 8	72
		LINK VJ RANCH 24-13 F		WELL #: 6H	RRCID -> 289369	COMPL. DATE 01/30/2020	TOTAL DEPTH 11347	PERF.11634 - 21623								
02	70213	X	32187	-0-	-38026	-0-	25313 6780 9	2	94	4	Y	6164	6164	1		135
03	39649	X	37360	-0-	-2289	-0-	29228 8076 9	2	56	4	Y	7342	7416	1		61
04	38865	X	38865	-0-	-0-	-0-	29211 9621 9	2	33	4	Y	8746	8593	1	26 8	188
05	38037	X	35882	-0-	-2155	-0-	27761 8082 9	2	39	4	Y	7347	7366	1		169
06	36810	X	34381	-0-	-2429	-0-	27362 6930 9	2	89	4	Y	6300	6395	1		74
07	39649	X	30503	-0-	-9146	-0-	627 30	2 4	23636 6210	3 9	Y	5645	5664	1	2 8	53
		LINK VJ RANCH 24-13 E		WELL #: 5H	RRCID -> 289373	COMPL. DATE 01/31/2020	TOTAL DEPTH 11272	PERF.11676 - 21433								
02	71546	X	32510	-0-	-39036	-0-	24945 7477 9	2	88	4	Y	6797	6793	1		149
03	36715	X	36715	-0-	-0-	-0-	28373 8291 9	2	51	4	Y	7537	7624	1		62
04	34350	X	33685	-0-	-665	-0-	26665 6992 9	2	28	4	Y	6356	6260	1	23 8	135
05	35495	X	35218	-0-	-277	-0-	28064 7115 9	2	39	4	Y	6468	6455	1		148
06	34350	X	33843	-0-	-507	-0-	27059 6702 9	2	82	4	Y	6093	6170	1		71
07	35495	X	31688	-0-	-3807	-0-	689 26	2 4	24142 6831	3 9	Y	6210	6221	1	2 8	58

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

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
02	151347 X	74156	-0-	-77191	-0-	65359	2	156	4	Y	7855	7778	1		169
						8641	9								
03	126573 X	118038	-0-	-8535	-0-	103940	2	130	4	Y	12698	12768	1		99
						13968	9								
04	134848 X	134848	-0-	-0-	-0-	120831	2	90	4	Y	12661	12394	1	107 8	259
						13927	9								
05	132451 X	132451	-0-	-0-	-0-	118580	2	107	4	Y	12513	12495	1		277
						13764	9								
06	114240 X	101612	-0-	-12628	-0-	91344	2	184	4	Y	9167	9339	1		105
						10084	9								
07	139345 X	53173	-0-	-86172	-0-	438	2	48282	3	Y	4018	4085	1	1 8	37
						33	4	4420	9						

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

02	38752 X	4635	-0-	-34117	-0-	21	1	3876	2	Y	645	631	0	16 1	18
						28	4	710	9			2	8		
03	22165 X	9227	-0-	-12938	-0-	30	1	6220	2	Y	2692	2597	0	27 1	85
						16	4	2961	9			1	8		
04	21450 X	80	-0-	-21370	-0-	4	2	9	4	Y	61	145	0		1
						67	9								
05	22165 X	-0-	-0-	-22165	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
06	8940 X	1318	-0-	-7622	-0-	83	2	1235	9	Y	1123	1089	0		34
07	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-	34	0		-0-

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

02	37968 X	3324	-0-	-34644	-0-	14	1	2670	2	Y	567	548	0	10 1	16
						16	4	624	9			2	8		
03	42036 X	17527	-0-	-24509	-0-	73	1	14743	2	Y	2445	2347	0	36 1	77
						21	4	2690	9			1	8		
04	37470 X	1050	-0-	-36420	-0-	6	1	926	2	Y	99	172	0	2 1	2
						9	4	109	9						
05	21483 X	1583	-0-	-19900	-0-	3	1	1016	2	Y	469	457	0	2 1	12
						48	4	516	9						
06	16950 X	2052	-0-	-14898	-0-	2	1	1335	2	Y	629	620	0	2 1	19
						23	4	692	9						
07	17515 X	1560	-0-	-15955	-0-	1	1	31	2	Y	425	420	0	1 1	23
						1045	3	15	4						

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

02	19050 X	8773	-0-	-10277	-0-	7180	2	23	4	Y	1427	1463	0	13 1	82
						1570	9					2	8		
03	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	8593	2	31	4	Y	1757	1751	0	16 1	72
						1933	9								
04	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	9013	2	28	4	Y	1558	1521	0	9 1	91
						1714	9					9	8		
05	10292 X	10061	-0-	-231	-0-	8632	2	25	4	Y	1276	1308	0	4 1	55
						1404	9								
06	10230 X	10046	-0-	-184	-0-	8621	2	24	4	Y	1274	1267	0	2 1	60
						1401	9								
07	11129 X	9093	-0-	-2036	-0-	95	2	7807	3	Y	1065	1069	0	1 1	44
						19	4	1172	9			11	8		

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		81908 X	39199	-0-	-42709	-0-	94 1	29469 2	Y	8746	8698 0	50 1	1	73
							15 4	9621 9			1 8			
03		43759 X	43759	-0-	-0-	-0-	99 1	32707 2	Y	9940	9841 0	79 1	1	93
							19 4	10934 9						
04		40792 X	40792	-0-	-0-	-0-	66 1	30548 2	Y	9245	9203 0	28 1	1	81
							8 4	10170 9			26 8			
05		41660 X	41660	-0-	-0-	-0-	43 1	31173 2	Y	9469	9471 0	12 1	1	67
							28 4	10416 9						
06		38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	42 1	29370 2	Y	8464	8199 0	253 1	1	79
							157 4	9310 9						
07		38563 X	38563	-0-	-0-	-0-	52 1	847 2	Y	8781	8791 0	3 1	1	49
							27839 3	166 4			17 8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078														
02		65324 X	31049	-0-	-34275	-0-	83 1	23352 2	Y	6910	6846 0	69 1	1	58
							13 4	7601 9						
03		34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	89 1	25730 2	Y	7964	7854 0	94 1	1	74
							17 4	8760 9						
04		32307 X	32307	-0-	-0-	-0-	61 1	24451 2	Y	7080	7021 0	39 1	1	62
							7 4	7788 9			32 8			
05		31926 X	31926	-0-	-0-	-0-	40 1	23902 2	Y	7234	7224 0	21 1	1	51
							27 4	7957 9						
06		30612 X	30612	-0-	-0-	-0-	37 1	23316 2	Y	6472	6262 0	201 1	1	60
							140 4	7119 9						
07		30899 X	30899	-0-	-0-	-0-	46 1	651 2	Y	6750	6756 0	6 1	1	38
							22630 3	147 4			10 8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111														
02		68460 X	31717	-0-	-36743	-0-	83 1	23733 2	Y	7171	7108 0	71 1	1	60
							13 4	7888 9						
03		40958 X	40958	-0-	-0-	-0-	100 1	30884 2	Y	9050	8914 0	112 1	1	84
							19 4	9955 9						
04		39865 X	39865	-0-	-0-	-0-	67 1	30591 2	Y	8363	8298 0	50 1	1	73
							8 4	9199 9			26 8			
05		40117 X	40117	-0-	-0-	-0-	47 1	31044 2	Y	8177	8168 0	24 1	1	58
							31 4	8995 9						
06		36944 X	36944	-0-	-0-	-0-	42 1	28942 2	Y	7094	6866 0	220 1	1	66
							157 4	7803 9						
07		36673 X	36673	-0-	-0-	-0-	51 1	690 2	Y	7159	7170 0	7 1	1	40
							27891 3	166 4			8 8			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303														
02		34849 X	16214	-0-	-18635	-0-	51 1	13614 2	Y	2316	2299 0	34 1	1	87
							1 4	2548 9			5 8			
03		19189 X	18522	-0-	-667	-0-	41 1	15485 2	Y	2722	2680 0	32 1	1	95
							2 4	2994 9			2 8			
04		18570 X	17351	-0-	-1219	-0-	53 1	15131 2	Y	1969	1944 0	32 1	1	88
							1 4	2166 9						
05		18631 X	17536	-0-	-1095	-0-	31 1	15195 2	Y	2095	2065 0	28 1	1	90
							5 4	2305 9						
06		18030 X	17164	-0-	-866	-0-	8 1	14426 2	Y	2481	2421 0	18 1	1	132
							1 4	2729 9						
07		18507 X	16033	-0-	-2474	-0-	70 2	13672 3	Y	2082	2094 0	11 1	1	109
							1 4	2290 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	289618	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11700	- 16626				
02		48588 X	22049	-0-	-26539	-0-	19244 2770 9	2	35	4	Y	2518	2464	0	39	1	55
03		28427 X	21241	-0-	-7186	-0-	18527 2709 9	2	5	4	Y	2463	2372	0	90	1	56
04		26460 X	16729	-0-	-9731	-0-	14335 2383 9	2	11	4	Y	2166	2150	0	16	1	42
05		26536 X	14177	-0-	-12359	-0-	12151 1993 9	2	33	4	Y	1812	1818	0	5	1	31
06		25680 X	12893	-0-	-12787	-0-	10973 1891 9	2	29	4	Y	1719	1723	0	3	1	24
07		24397 X	11518	-0-	-12879	-0-	114 74 4	2	9588 1742	3 9	Y	1584	1556	0	1	1	47
SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	289626	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	11649	PERF.	11747	- 16951				
02		35598 X	15751	-0-	-19847	-0-	13278 2451 9	2	22	4	Y	2228	2189	0	27	1	49
03		19406 X	14657	-0-	-4749	-0-	12204 2449 9	2	4	4	Y	2226	2151	0	73	1	51
04		19200 X	15377	-0-	-3823	-0-	12649 2717 9	2	11	4	Y	2470	2441	0	14	1	48
05		19840 X	17885	-0-	-1955	-0-	14845 2991 9	2	49	4	Y	2719	2713	0	7	1	47
06		19200 X	16499	-0-	-2701	-0-	13976 2485 9	2	38	4	Y	2259	2270	0	4	1	32
07		17453 X	14508	-0-	-2945	-0-	153 93 4	2	11929 2333	3 9	Y	2121	2081	0	2	1	63
SEVENGILLS 29 UNIT			WELL #:	6H	RRCID ->	289627	COMPL. DATE	02/25/2020	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12100	- 16926				
02		43435 X	20689	-0-	-22746	-0-	17416 3242 9	2	31	4	Y	2947	2885	0	40	1	65
03		21917 X	16335	-0-	-5582	-0-	13574 2757 9	2	4	4	Y	2506	2429	0	85	1	57
04		21210 X	17873	-0-	-3337	-0-	14738 3122 9	2	13	4	Y	2838	2806	0	18	1	55
05		21917 X	16794	-0-	-5123	-0-	13813 2935 9	2	46	4	Y	2668	2670	0	7	1	46
06		21210 X	17309	-0-	-3901	-0-	14322 2946 9	2	41	4	Y	2678	2682	0	4	1	38
07		21917 X	14698	-0-	-7219	-0-	141 100 4	2	12305 2152	3 9	Y	1956	1928	0	2	1	58

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE DRAGONFLY UNIT				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
02	124563 X	57977	-0-	-66586	-0-	01/08/2022	5295	5318	11 8	Y	10165	9947	21488
03	70432 X	62745	-0-	-7687	-0-	08/04/2020	5616	5561	1	Y	10747	10715	18294
04	68160 X	61502	-0-	-6658	-0-	08/04/2020	5634	5694	1	Y	10747	10715	18294
05	66991 X	58091	-0-	-8900	-0-	08/04/2020	4811	4829	1	Y	10747	10715	18294
06	64440 X	59703	-0-	-4737	-0-	08/04/2020	4855	4906	1	Y	10747	10715	18294
07	64201 X	58954	-0-	-5247	-0-	08/04/2020	4580	4543	1 8	Y	10747	10715	18294
STATE STREET 20-29 B UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	289720	COMPL. DATE	08/04/2020	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	10715 - 18294
*08	54591 X	50435	-0-	-4156	-0-	08/04/2020	2807	2708	0 84 1	Y	10747	10715	18294
*09	52830 X	48913	-0-	-3917	-0-	08/04/2020	2642	2405	0 197 1	Y	10747	10715	18294
*10	54188 X	49052	-0-	-5136	-0-	08/04/2020	2646	2456	0 204 1	Y	10747	10715	18294
*11	51420 X	45456	-0-	-5964	-0-	08/04/2020	2542	2310	0 267 1	Y	10747	10715	18294
*12	52018 X	44335	-0-	-7683	-0-	08/04/2020	2325	2108	0 223 1	Y	10747	10715	18294
*01	50530 X	41849	-0-	-8681	-0-	08/04/2020	2120	2009	0 109 1	Y	10747	10715	18294
*02	45640 X	40787	-0-	-4853	-0-	08/04/2020	2072	1913	0 124 1	Y	10747	10715	18294
*03	49042 X	45242	-0-	-3800	-0-	08/04/2020	2293	2172	0 115 1	Y	10747	10715	18294
*04	45450 X	42936	-0-	-2514	-0-	08/04/2020	2092	1981	0 111 1	Y	10747	10715	18294
*05	45167 X	41387	-0-	-3780	-0-	08/04/2020	1174	1134	0 94 1	Y	10747	10715	18294
*06	43770 X	36054	-0-	-7716	-0-	08/04/2020	505	473	0 56 1	Y	10747	10715	18294
07	45229 X	37435	-0-	-7794	-0-	08/04/2020	1860	1754	0 37 1	Y	10747	10715	18294
STATE OREDIGGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	289809	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	10326	PERF.	10820 - 19745
02	88850 X	40979	-0-	-47871	-0-	01/24/2022	5602	5507	0 96 1	Y	10326	10820	19745
03	49414 X	43079	-0-	-6335	-0-	01/24/2022	5909	5816	0 83 1	Y	10326	10820	19745
04	47400 X	41657	-0-	-5743	-0-	01/24/2022	4732	4662	0 86 1	Y	10326	10820	19745
05	47864 X	42670	-0-	-5194	-0-	01/24/2022	5146	5054	0 75 1	Y	10326	10820	19745
06	46320 X	37536	-0-	-8784	-0-	01/24/2022	4529	4465	0 84 1	Y	10326	10820	19745
07	45384 X	35148	-0-	-10236	-0-	01/24/2022	4141	4091	0 36 1	Y	10326	10820	19745

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

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
02	129458 X	60244	-0-	-69214	-0-	122	1 54864	2 5224	2 9	Y	4749	4635	0 4	112 1	33
03	79732 X	65371	-0-	-14361	-0-	151	1 59572	2 5621	2 9	Y	5110	5001	0 2	100 1	40
04	68760 X	67801	-0-	-959	-0-	193	1 61741	2 5860	2 9	Y	5327	5224	0 7	108 1	35
05	69223 X	67878	-0-	-1345	-0-	195	1 62127	2 5515	2 9	Y	5014	4909	0 41	94 1	46
06	66990 X	63316	-0-	-3674	-0-	179	1 58068	2 5035	2 9	Y	4577	4460	0 34	135 1	28
07	70060 X	60669	-0-	-9391	-0-	187	1 521	2 50	2 4	Y	4496	4420	0 187	59 1	45
						54965	3	50	4						

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

*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
*08	54591 X	50359	-0-	-4232	-0-	103	1 47763	3 2485	3 9	Y	2259	2207	0 8	46 1	59
*09	52830 X	46935	-0-	-5895	-0-	242	1 44488	3 2178	3 9	Y	1980	1837	0 27	117 1	84
*10	53382 X	47599	-0-	-5783	-0-	463	1 44502	3 2625	3 9	Y	2386	2257	0 9	124 1	88
*11	51660 X	46125	-0-	-5535	-0-	404	1 42929	3 2782	3 9	Y	2529	2385	0 10	170 1	62
*12	53382 X	46847	-0-	-6535	-0-	212	1 44338	3 2285	3 9	Y	2077	1940	0 12	149 1	50
*01	50344 X	46612	-0-	-3732	-0-	180	1 122	2 9	2 4	Y	2084	1942	0 44009	138 1	54
*02	43792 X	41374	-0-	-2418	-0-	739	1 113	2 4	2 4	Y	1838	1670	0 38496	142 1	78
*03	47647 X	42228	-0-	-5419	-0-	28	1 105	2 8	2 4	Y	1891	1771	0 40007	121 1	76
*04	46110 X	41448	-0-	-4662	-0-	18	1 131	2 2119	2 9	Y	1926	1795	0 39180	121 1	86
*05	46841 X	42498	-0-	-4343	-0-	14	1 100	2 15	2 4	Y	1752	1670	0 40442	107 1	61
*06	45120 X	40586	-0-	-4534	-0-	1	1 39079	2 1502	2 9	Y	1365	1311	0 4	69 1	46
07	45787 X	39834	-0-	-5953	-0-	3	1 73	2 3	2 4	Y	1057	1024	0 38592	31 1	48

PHANTOM (WOLFCAMP)														
EOG RESOURCES, INC.														
STATE STREET 20-29 A UNIT														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 253162														
WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	168082 X	157285	-0-	-10797	-0-	280	1	150587	3	Y	5815	5634	0	152
						21	4	6397	9					
*09	162660 X	146992	-0-	-15668	-0-	648	1	140262	3	Y	5464	5019	0	231
						72	4	6010	9			8	8	
*10	168082 X	150748	-0-	-17334	-0-	1263	1	143305	3	Y	5597	5259	0	203
						23	4	6157	9			9	8	
*11	157860 X	138379	-0-	-19481	-0-	1060	1	132926	3	Y	3970	3612	0	92
						26	4	4367	9					
*12	161293 X	140034	-0-	-21259	-0-	541	1	133695	3	Y	5243	4810	0	125
						31	4	5767	9					
*01	157263 X	138473	-0-	-18790	-0-	456	1	296	2	Y	5067	4729	0	131
						132124	3	23	4					
*02	137200 X	119544	-0-	-17656	-0-	1825	1	269	2	Y	4368	3971	0	185
						112635	3	10	4			11	8	
*03	150722 X	130181	-0-	-20541	-0-	74	1	266	2	Y	4786	4472	0	193
						124556	3	20	4			4	8	
*04	138360 X	118404	-0-	-19956	-0-	42	1	273	2	Y	4051	3785	0	179
						113632	3	1	4					
*05	140027 X	123890	-0-	-16137	-0-	35	1	246	2	Y	4306	4082	0	151
						118835	3	37	4					
*06	134010 X	111689	-0-	-22321	-0-	1	1	107493	2	Y	3805	3675	0	129
						9	4	4186	9					
07	132339 X	114706	-0-	-17633	-0-	6	1	259	2	Y	3728	3615	0	170
						110335	3	5	4					

STATE OREDIGGER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707														
02	129671 X	58491	-0-	-71180	-0-	132	1	50640	2	Y	6984	6819	0	48
						37	4	7682	9			8	8	
03	77314 X	59188	-0-	-18126	-0-	135	1	51530	2	Y	6817	6669	0	54
						24	4	7499	9			3	8	
04	68880 X	58913	-0-	-9967	-0-	193	1	51475	2	Y	6580	6446	0	43
						7	4	7238	9					
05	71176 X	58771	-0-	-12405	-0-	202	1	51817	2	Y	6099	5961	0	56
						43	4	6709	9					
06	68880 X	55077	-0-	-13803	-0-	189	1	48616	2	Y	5669	5600	0	35
						36	4	6236	9					
07	64759 X	53410	-0-	-11349	-0-	193	1	615	2	Y	5275	5216	0	54
						46747	3	52	4					

STATE OREDIGGER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094														
02	140662 X	65449	-0-	-75213	-0-	113	1	58839	2	Y	5878	5631	0	40
						31	4	6466	9			4	8	
03	77717 X	69671	-0-	-8046	-0-	140	1	62545	2	Y	6328	6103	0	49
						25	4	6961	9			2	8	
04	75210 X	69612	-0-	-5598	-0-	183	1	63210	2	Y	5648	5435	0	36
						6	4	6213	9					
05	75206 X	69830	-0-	-5376	-0-	188	1	63654	2	Y	5407	5198	0	49
						40	4	5948	9					
06	72780 X	64297	-0-	-8483	-0-	173	1	59057	2	Y	4576	4497	0	28
						33	4	5034	9					
07	72447 X	61781	-0-	-10666	-0-	179	1	562	2	Y	4825	4760	0	49
						55684	3	48	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	289825	COMPL. DATE	01/23/2022	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	10550	-		19918	
02	95513 X	44173	-0-	-51340	-0-	101 1	36821 2	28 4	7223 9	Y	6566	6458 0	103 1	6 8		46
03	57350 X	50344	-0-	-7006	-0-	133 1	42472 2	24 4	7715 9	Y	7014	6904 0	97 1	3 8		56
04	51360 X	49994	-0-	-1366	-0-	152 1	42865 2	5 4	6972 9	Y	6338	6249 0	103 1			42
05	51336 X	49691	-0-	-1645	-0-	144 1	42905 2	31 4	6611 9	Y	6010	5907 0	89 1			56
06	49680 X	44651	-0-	-5029	-0-	122 1	38530 2	23 4	5976 9	Y	5433	5387 0	69 1			33
07	51646 X	42040	-0-	-9606	-0-	166 1	553 2	36061 3	45 4	Y	4741	4696 0	30 1			48
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	289830	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10760	-		20074	
02	100271 X	51022	-0-	-49249	-0-	142 1	47035 2	39 4	3806 9	Y	3460	3280 0	171 1	8 8		23
03	63569 X	63569	-0-	-0-	-0-	202 1	59119 2	37 4	4211 9	Y	3828	3642 0	177 1	3 8		29
04	67448 X	67448	-0-	-0-	-0-	273 1	63139 2	10 4	4026 9	Y	3660	3469 0	197 1			23
05	75340 X	75340	-0-	-0-	-0-	309 1	70520 2	65 4	4446 9	Y	4042	3839 0	190 1			36
06	74623 X	74623	-0-	-0-	-0-	303 1	70205 2	58 4	4057 9	Y	3688	3594 0	108 1			22
07	76123 X	76123	-0-	-0-	-0-	332 1	452 2	70965 3	89 4	Y	3895	3828 0	50 1			39
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	289835	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	10870	-		20106	
02	133961 X	63886	-0-	-70075	-0-	116 1	59984 2	32 4	3754 9	Y	3413	3165 0	243 1	5 8		22
03	71486 X	71486	-0-	-0-	-0-	156 1	67182 2	28 4	4120 9	Y	3745	3513 0	224 1	2 8		28
04	71901 X	71901	-0-	-0-	-0-	203 1	67799 2	7 4	3892 9	Y	3538	3309 0	235 1			22
05	74187 X	74187	-0-	-0-	-0-	214 1	69967 2	45 4	3961 9	Y	3601	3382 0	209 1			32
06	71841 X	71841	-0-	-0-	-0-	202 1	67873 2	39 4	3727 9	Y	3388	3276 0	124 1			20
07	74307 X	70347	-0-	-3960	-0-	213 1	402 2	65850 3	57 4	Y	3477	3407 0	55 1			35
STATE OREDIGGER UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	289863	COMPL. DATE	01/03/2020	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	10530	-		19695	
02	67720 X	33173	-0-	-34547	-0-	84 1	28874 2	23 4	4192 9	Y	3811	3707 0	94 1	7 8		26
03	37385 X	37385	-0-	-0-	-0-	106 1	32388 2	19 4	4872 9	Y	4429	4330 0	87 1	3 8		35
04	37578 X	37578	-0-	-0-	-0-	131 1	32790 2	5 4	4652 9	Y	4229	4144 0	92 1			28
05	39584 X	39584	-0-	-0-	-0-	151 1	35142 2	32 4	4259 9	Y	3872	3779 0	85 1			36
06	38226 X	38226	-0-	-0-	-0-	142 1	33959 2	27 4	4098 9	Y	3725	3662 0	76 1			23
07	38843 X	37128	-0-	-1715	-0-	157 1	381 2	32938 3	42 4	Y	3282	3238 0	34 1			33

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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	

02	146440	X	67525	-0-	-78915	-0-	126	1	59924	2	Y	6764	6568	0	195	1	47	
							35	4	7440	9			5	8				
03	94736	X	71918	-0-	-22818	-0-	159	1	64020	2	Y	7009	6827	0	172	1	55	
							29	4	7710	9			2	8				
04	81210	X	74442	-0-	-6768	-0-	210	1	65874	2	Y	7592	7414	0	184	1	49	
							7	4	8351	9								
05	78926	X	71297	-0-	-7629	-0-	213	1	63325	2	Y	7013	6845	0	153	1	64	
							45	4	7714	9								
06	76380	X	40334	-0-	-36046	-0-	142	1	35396	2	Y	4335	4313	0	59	1	27	
							27	4	4769	9								
07	76911	X	68017	-0-	-8894	-0-	207	1	802	2	Y	6874	6785	0	46	1	70	
							59354	3	93	4								

STATE ABSAROKA UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289960	COMPL. DATE	12/16/2021	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	11200	-	18129			
02	76869	X	31387	-0-	-45482	-0-	23	1	26848	2	Y	4053	3988	0	75	1	46	
							58	4	4458	9			1	8				
03	45477	X	32546	-0-	-12931	-0-	20	1	27755	2	Y	4300	4239	0	64	1	43	
							41	4	4730	9								
04	44010	X	30221	-0-	-13789	-0-	27	1	26550	2	Y	3262	3199	0	64	1	42	
							56	4	3588	9								
05	53776	X	53776	-0-	-0-	-0-	111	1	48573	2	Y	4552	4462	0	100	1	32	
							85	4	5007	9								
06	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-	102	1	47181	2	Y	4009	3928	0	65	1	48	
							57	4	4410	9								
07	47982	X	47982	-0-	-0-	-0-	98	1	253	2	Y	4293	4260	0	27	1	54	
							42758	3	151	4								

STATE BLUEWING UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290013	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10574	-	20324			
02	66112	X	29257	-0-	-36855	-0-	25326	2	123	4	Y	3462	3417	1			235	
							3808	9										
03	43772	X	40758	-0-	-3014	-0-	34145	2	159	4	Y	5867	5821	1			281	
							6454	9										
04	42360	X	29081	-0-	-13279	-0-	24561	2	127	4	Y	3994	3946	1			329	
							4393	9										
05	43772	X	27953	-0-	-15819	-0-	23742	2	132	4	Y	3708	3581	1			456	
							4079	9										
06	39450	X	26606	-0-	-12844	-0-	22987	2	118	4	Y	3183	3395	1			244	
							3501	9										
07	40765	X	27086	-0-	-13679	-0-	254	2	22804	3	Y	3552	3569	1			227	
							121	4	3907	9								

STATE CORREA UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	290016	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	10700	-	20727			
02	82242	X	36157	-0-	-46085	-0-	26	1	30747	2	Y	4855	4806	0	92	1	152	
							43	4	5341	9			10	8				
03	36890	X	26040	-0-	-10850	-0-	46	1	21823	2	Y	3759	3721	0	54	1	132	
							36	4	4135	9			4	8				
04	44610	X	38065	-0-	-6545	-0-	73	1	31810	2	Y	5572	5438	0	82	1	184	
							53	4	6129	9								
05	46097	X	39908	-0-	-6189	-0-	64	1	34328	2	Y	4970	4969	0	85	1	100	
							49	4	5467	9								
06	44610	X	41226	-0-	-3384	-0-	37	1	35729	2	Y	4919	4888	0	59	1	72	
							49	4	5411	9								
07	40021	X	39499	-0-	-522	-0-	12	1	153	2	Y	4632	4589	0	26	1	89	
							34191	3	48	4								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
STATE CORREA UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	290019	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10949	PERF.11000	- 20956				
02		98354 X	44659	-0-	-53695	-0-	38	1 40240	2	Y	3958	3834	0	132	1	122
							27	4 4354	9			4	8			
03		51832 X	44622	-0-	-7210	-0-	76	1 40304	2	Y	3832	3711	0	108	1	133
							27	4 4215	9			2	8			
04		51960 X	41833	-0-	-10127	-0-	79	1 37459	2	Y	3880	3781	0	105	1	127
							27	4 4268	9							
05		53692 X	46296	-0-	-7396	-0-	77	1 41607	2	Y	4166	4096	0	114	1	83
							29	4 4583	9							
06		51960 X	45375	-0-	-6585	-0-	43	1 41876	2	Y	3119	3081	0	76	1	45
							25	4 3431	9							
07		49445 X	44453	-0-	-4992	-0-	14	1 100	2	Y	3043	2996	0	34	1	58
							40968	3 24	4							
STATE CORREA UNIT			WELL #:	10H	RRCID ->	290020	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	11228	PERF.11250	- 20693				
02		194865 X	96098	-0-	-98767	-0-	60	1 86469	2	Y	8636	8270	0	375	1	264
							69	4 9500	9			18	8			
03		100440 X	94566	-0-	-5874	-0-	120	1 85769	2	Y	7832	7515	0	306	1	268
							62	4 8615	9			7	8			
04		95580 X	91353	-0-	-4227	-0-	122	1 81757	2	Y	8551	8239	0	304	1	276
							68	4 9406	9							
05		103943 X	93731	-0-	-10212	-0-	104	1 84034	2	Y	8659	8506	0	258	1	171
							68	4 9525	9							
06		100590 X	89503	-0-	-11087	-0-	56	1 81909	2	Y	6802	6707	0	168	1	98
							56	4 7482	9							
07		103943 X	90904	-0-	-13039	-0-	18	1 229	2	Y	6980	6867	0	78	1	133
							82921	3 58	4							
STATE CORREA UNIT			WELL #:	11H	RRCID ->	290021	COMPL. DATE	11/02/2020	TOTAL DEPTH	9901	PERF. 9950	- 19927				
02		30856 X	-0-	-0-	-30856	-0-				Y	-0-	7	0			-0-
03		34193 X	6420	-0-	-27773	-0-	8	1 6368	2	Y	40	23	0	16	1	1
							44	9								
04		28537 X	28537	-0-	-0-	-0-	36	1 26475	2	Y	1842	1715	0	69	1	59
							2026	9								
05		34715 X	34715	-0-	-0-	-0-	38	1 32586	2	Y	1901	1841	0	82	1	37
							2091	9								
06		7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	22	1 5726	2	Y	1617	1620	0	10	1	24
							1779	9								
07		29481 X	9542	-0-	-19939	-0-	7	1 131	2	Y	3959	3903	0	4	1	76
							5049	3 4355	9							
STATE BLUEWING UNIT B			WELL #:	4H	RRCID ->	290056	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	10536	PERF.10518	- 20601				
02		120754 X	2194	-0-	-118560	-0-	567	2 65	4	Y	1420	1590	1			97
							1562	9								
03		31496 X	12633	-0-	-18863	-0-	10063	2 195	4	Y	2159	2153	1			103
							2375	9								
04		32340 X	11781	-0-	-20559	-0-	9364	2 159	4	Y	2053	1987	1			169
							2258	9								
05		33418 X	17511	-0-	-15907	-0-	14268	2 195	4	Y	2771	2599	1			341
							3048	9								
06		32340 X	13322	-0-	-19018	-0-	10603	2 149	4	Y	2336	2498	1			179
							2570	9								
07		16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	188	2 13066	3	Y	2624	2635	1			168
							154	4 2886	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE CORREA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	12H	RRCID ->	290083	COMPL. DATE	12/24/2020	TOTAL DEPTH	10515	PERF.10560	-		20058	
02	52549 X	23685	-0-	-28864	-0-	25 1	19185 2	Y	4032	3964 0	76 1	126		
03	30628 X	24816	-0-	-5812	-0-	40 4	4435 9	Y	4008	3924 0	66 1	140		
04	29640 X	18973	-0-	-10667	-0-	50 1	20317 2	Y	2897	2889 0	53 1	95		
05	30628 X	25629	-0-	-4999	-0-	40 4	4409 9	Y	4038	3993 0	59 1	81		
06	27930 X	26025	-0-	-1905	-0-	40 1	15713 2	Y	4506	4482 0	39 1	66		
07	26226 X	23683	-0-	-2543	-0-	33 4	3187 9	Y	2252	2257 0	18 1	43		
						44 1	21100 2	Y						
						43 4	4442 9	Y						
						24 1	20998 2	Y						
						46 4	4957 9	Y						
						8 1	74 2	Y						
						21094 3	30 4							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	290297	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	10813	PERF.11100	-		21561	
02	112223 X	59398	-0-	-52825	-0-	22 1	54190 2	Y	4659	4437 0	204 1	60		
03	70827 X	70827	-0-	-0-	-0-	61 4	5125 9	Y	5356	5155 0	201 1	57		
04	72688 X	72688	-0-	-0-	-0-	64827 2	108 4	Y	5171	4956 0	217 1	55		
05	77717 X	77717	-0-	-0-	-0-	5892 9	10 1	Y	5274	5050 0	200 1	79		
06	78246 X	78246	-0-	-0-	-0-	12 4	5688 9	Y	5365	5249 0	134 1	61		
07	80439 X	80439	-0-	-0-	-0-	227 1	71610 2	Y	4630	4571 0	64 1	56		
						79 4	5801 9	Y						
						238 1	72024 2	Y						
						82 4	5902 9	Y						
						279 1	506 2	Y						
						74424 3	137 4							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290298	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10520	-		21292	
02	90610 X	38679	-0-	-51931	-0-	13 1	31754 2	Y	6252	6126 0	115 1	83		
03	47771 X	41954	-0-	-5817	-0-	35 4	6877 9	Y	6957	6859 0	102 1	76		
04	50070 X	40321	-0-	-9749	-0-	34236 2	65 4	Y	6290	6194 0	103 1	69		
05	51739 X	41370	-0-	-10369	-0-	7653 9	6 1	Y	6488	6358 0	99 1	100		
06	50070 X	41194	-0-	-8876	-0-	8 4	6919 9	Y	6420	6380 0	66 1	74		
07	42811 X	31181	-0-	-11630	-0-	134 1	34052 2	Y	4979	4969 0	23 1	61		
						47 4	7137 9	Y						
						136 1	33949 2	Y						
						47 4	7062 9	Y						
						121 1	549 2	Y						
						24975 3	59 4							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290299	COMPL. DATE	06/27/2021	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10850	-		21636	
02	62625 X	62587	-0-	-38	-0-	23 1	56992 2	Y	5009	4710 0	222 1	65		
03	71326 X	71326	-0-	-0-	-0-	62 4	5510 9	Y	5319	5113 0	210 1	56		
04	74422 X	74422	-0-	-0-	-0-	65367 2	108 4	Y	5378	5148 0	229 1	57		
05	82246 X	82246	-0-	-0-	-0-	5851 9	10 1	Y	5955	5690 0	233 1	89		
06	82296 X	82296	-0-	-0-	-0-	12 4	5916 9	Y	5807	5674 0	156 1	66		
07	80197 X	80197	-0-	-0-	-0-	237 1	75376 2	Y	5577	5506 0	70 1	67		
						82 4	6551 9	Y						
						248 1	75575 2	Y						
						85 4	6388 9	Y						
						281 1	610 2	Y						
						73033 3	138 4							

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	9H	RRCID ->	290301	COMPL. DATE	02/12/2021	TOTAL DEPTH	10384	PERF.10570	-	21315			
02	50436 X	28987	-0-	-21449	-0-	15 1 41 4	24511 2 4420 9	Y	4018	3895 0 13 8	89 1	1	53		
03	33154 X	33154	-0-	-0-	-0-	28476 2 4607 9	71 4	Y	4188	4106 0 5 8	85 1	1	45		
04	34412 X	34412	-0-	-0-	-0-	6 1 8 4	29917 2 4481 9	Y	4074	3982 0	93 1	1	44		
05	37085 X	37085	-0-	-0-	-0-	119 1 62 4	32247 2 4657 9	Y	4234	4120 0	93 1	1	65		
06	36690 X	36690	-0-	-0-	-0-	117 1 40 4	32928 2 3605 9	Y	3277	3241 0	64 1	1	37		
07	37850 X	37850	-0-	-0-	-0-	184 1 32883 3	426 2 90 4	Y	3879	3839 0	30 1	1	47		
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	290306	COMPL. DATE	08/31/2021	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10870	-	21752			
02	95708 X	46988	-0-	-48720	-0-	19 1 53 4	43562 2 3354 9	Y	3049	2893 0 7 8	141 1	1	39		
03	53940 X	53940	-0-	-0-	-0-	50143 2 3702 9	95 4	Y	3365	3231 0 3 8	134 1	1	36		
04	51775 X	51775	-0-	-0-	-0-	9 1 11 4	48290 2 3465 9	Y	3150	3017 0	135 1	1	34		
05	52018 X	29457	-0-	-22561	-0-	135 1 47 4	27454 2 1821 9	Y	1655	1592 0	72 1	1	25		
06	52200 X	14700	-0-	-37500	-0-	51 1 37 4	13801 2 811 9	Y	737	730 0	24 1	1	8		
07	66929 X	66929	-0-	-0-	-0-	282 1 62684 3	345 2 138 4	Y	3164	3083 0	51 1	1	38		
VJ RANCH LINK 35-38 A		WELL #:	711H	RRCID ->	290316	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11440	-	21476			
02	188710 X	40470	-0-	-148240	-0-	132 1 737 4	32154 2 7447 9	Y	6770	6764 1			83		
03	40889 X	34404	-0-	-6485	-0-	16 1 237 4	28872 2 5279 9	Y	4799	4820 1			62		
04	46977 X	46977	-0-	-0-	-0-	6 1 103 4	40306 2 6562 9	Y	5965	5942 1	38 8		47		
05	44795 X	30663	-0-	-14132	-0-	13 1 174 4	25881 2 4595 9	Y	4177	4173 1			51		
06	43350 X	41028	-0-	-2322	-0-	150 1 229 4	35891 2 4758 9	Y	4325	4276 1			100		
07	48546 X	36373	-0-	-12173	-0-	37 1 30560 3	523 2 76 4	Y	4706	4741 1	1 8		64		
VJ RANCH LINK 35-38 C		WELL #:	751H	RRCID ->	290319	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	11884	PERF.12125	-	22090			
02	151086 X	48214	-0-	-102872	-0-	84 1 468 4	43214 2 4448 9	Y	4044	4027 1			47		
03	54017 X	54017	-0-	-0-	-0-	12 1 211 4	49630 2 4164 9	Y	3785	3783 1			49		
04	72626 X	72626	-0-	-0-	-0-	6 1 97 4	66158 2 6365 9	Y	5786	5720 1	71 8		44		
05	53382 X	49798	-0-	-3584	-0-	12 1 155 4	45741 2 3890 9	Y	3536	3536 1			44		
06	52260 X	45231	-0-	-7029	-0-	109 1 166 4	41256 2 3700 9	Y	3364	3331 1			77		
07	75051 X	69650	-0-	-5401	-0-	54 1 64394 3	459 2 110 4	Y	4212	4233 1			56		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VJ RANCH LINK 35-38 E		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
VJ RANCH LINK 35-38 E		WELL #: 712H		RRCID -> 290323		COMPL. DATE 07/29/2021				TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555						
02	107869 X	23778	-0-	-84091	-0-	64 359	1 4	18910 4445	2 9	Y	4041	4047	1			50
03	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	9 137	1 4	22460 3969	2 9	Y	3608	3612	1			46
04	34062 X	34062	-0-	-0-	-0-	4 61	1 4	28588 5409	2 9	Y	4917	4896	1	28	8	39
05	30752 X	30343	-0-	-409	-0-	11 146	1 4	25688 4498	2 9	Y	4089	4075	1			53
06	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	116 176	1 4	28771 4484	2 9	Y	4076	4034	1			95
07	32052 X	32052	-0-	-0-	-0-	35 27329	1 3	424 71	2 4	Y	3812	3855	1			52
VJ RANCH LINK 35-38 D		WELL #: 731H		RRCID -> 290324		COMPL. DATE 11/10/2021				TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791						
02	253846 X	43131	-0-	-210715	-0-	101 566	1 4	36326 6138	2 9	Y	5580	5586	1			67
03	68200 X	48261	-0-	-19939	-0-	15 221	1 4	43343 4682	2 9	Y	4256	4268	1			55
04	66000 X	47482	-0-	-18518	-0-	5 75	1 4	40345 7057	2 9	Y	6415	6390	1	28	8	52
05	59861 X	48688	-0-	-11173	-0-	14 190	1 4	41598 6886	2 9	Y	6260	6230	1			82
06	55350 X	52761	-0-	-2589	-0-	157 239	1 4	45033 7332	2 9	Y	6665	6590	1			157
07	49073 X	47622	-0-	-1451	-0-	45 40487	1 3	645 92	2 4	Y	5775	5852	1	1	8	79
VJ RANCH LINK 35-38 F		WELL #: 732H		RRCID -> 290334		COMPL. DATE 11/08/2021				TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762						
02	105669 X	51040	-0-	-54629	-0-	124 692	1 4	42681 7543	2 9	Y	6857	6856	1			81
03	54525 X	54525	-0-	-0-	-0-	16 234	1 4	46369 7906	2 9	Y	7187	7176	1			92
04	63574 X	63574	-0-	-0-	-0-	6 102	1 4	55238 8228	2 9	Y	7480	7471	1	40	8	61
05	56513 X	51472	-0-	-5041	-0-	14 189	1 4	45050 6219	2 9	Y	5654	5640	1			75
06	64294 X	64294	-0-	-0-	-0-	180 274	1 4	56125 7715	2 9	Y	7014	6921	1			168
07	63612 X	62547	-0-	-1065	-0-	55 53458	1 3	829 111	2 4	Y	7358	7424	1	1	8	101
STATE STREAMER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 290341		COMPL. DATE 02/03/2021				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017						
02	101873 X	42176	-0-	-59697	-0-	15 43	1 4	35108 7010	2 9	Y	6373	6254	0	114	1	85
03	49879 X	46030	-0-	-3849	-0-	38214 7741	2 9	75	4	Y	7037	6940	0	102	1	77
04	57780 X	45542	-0-	-12238	-0-	7 9	1 4	38134 7392	2 9	Y	6720	6617	0	106	1	74
05	59706 X	47749	-0-	-11957	-0-	156 54	1 4	40149 7390	2 9	Y	6718	6578	0	111	1	103
06	57780 X	52525	-0-	-5255	-0-	177 61	1 4	44640 7647	2 9	Y	6952	6892	0	83	1	80
07	47058 X	38831	-0-	-8227	-0-	194 31276	1 3	662 95	2 4	Y	6004	5984	0	27	1	73

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STREAMER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	290352	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10820	- 21555			
02	66915 X	34173	-0-	-32742	-0-	16 1	30867 2	Y	2950	2811 0	120 1	38		
						45 4	3245 9			10 8				
03	44986 X	44986	-0-	-0-	-0-	40749 2	79 4	Y	3780	3643 0	131 1	40		
						4158 9				4 8				
04	40249 X	40249	-0-	-0-	-0-	7 1	35903 2	Y	3909	3787 0	120 1	42		
						39 4	4300 9							
05	43114 X	43114	-0-	-0-	-0-	153 1	38692 2	Y	3833	3705 0	112 1	58		
						53 4	4216 9							
06	49603 X	49603	-0-	-0-	-0-	184 1	44897 2	Y	4054	3980 0	86 1	46		
						63 4	4459 9							
07	54349 X	54349	-0-	-0-	-0-	206 1	531 2	Y	4841	4785 0	43 1	59		
						48186 3	101 4							
STATE STREAMER UNIT		WELL #:	7H	RRCID ->	290357	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	10437	PERF.10580	- 21229			
02	75577 X	42622	-0-	-32955	-0-	18 1	35987 2	Y	5972	5873 0	65 1	80		
						48 4	6569 9			8 8				
03	46754 X	46754	-0-	-0-	-0-	40033 2	84 4	Y	6034	5985 0	60 1	66		
						6637 9				3 8				
04	46573 X	46573	-0-	-0-	-0-	7 1	39972 2	Y	5986	5924 0	62 1	66		
						9 4	6585 9							
05	48176 X	48176	-0-	-0-	-0-	154 1	40724 2	Y	6585	6436 0	114 1	101		
						54 4	7244 9							
06	49642 X	49642	-0-	-0-	-0-	184 1	41982 2	Y	6739	6684 0	78 1	78		
						63 4	7413 9							
07	48112 X	43740	-0-	-4372	-0-	211 1	707 2	Y	6414	6383 0	31 1	78		
						35664 3	103 4							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	3H	RRCID ->	290404	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	10390	PERF.10182	- 20394			
02	118354 X	54918	-0-	-63436	-0-	62 1	49682 2	Y	4669	4691 1	10 8	235		
						38 4	5136 9							
03	62496 X	60580	-0-	-1916	-0-	79 1	54915 2	Y	5041	4987 1		289		
						41 4	5545 9							
04	60480 X	58233	-0-	-2247	-0-	78 1	52673 2	Y	4934	4994 1		229		
						55 4	5427 9							
05	62496 X	58296	-0-	-4200	-0-	191 1	53054 2	Y	4555	4551 1		233		
						40 4	5011 9							
06	60480 X	54818	-0-	-5662	-0-	586 1	49759 2	Y	4033	4104 1		162		
						37 4	4436 9							
07	60791 X	54821	-0-	-5970	-0-	279 1	159 2	Y	3992	3952 1	1 8	201		
						49892 3	100 4							
STATE DRAGONFLY UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	290406	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	10155	PERF. 9912	- 20064			
02	139728 X	64118	-0-	-75610	-0-	74 1	59079 2	Y	4467	4495 1	9 8	219		
						51 4	4914 9							
03	79949 X	71439	-0-	-8510	-0-	95 1	65858 2	Y	4934	4877 1		276		
						59 4	5427 9							
04	77370 X	68475	-0-	-8895	-0-	93 1	62967 2	Y	4856	4912 1		220		
						73 4	5342 9							
05	75609 X	68539	-0-	-7070	-0-	229 1	63431 2	Y	4386	4384 1		222		
						54 4	4825 9							
06	73170 X	64103	-0-	-9067	-0-	697 1	59136 2	Y	3837	3907 1		152		
						49 4	4221 9							
07	71424 X	63257	-0-	-8167	-0-	327 1	146 2	Y	3694	3660 1	1 8	185		
						58600 3	121 4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	328299 X	155186 -0- -173113 -0-	595 1 151049 2 Y	2503	2562 1 1 8	225
			789 4 2753 9			
03	207731 X	150062 -0- -57669 -0-	550 1 146738 2 Y	2487	2619 1	93
			38 4 2736 9			
04	201030 X	169724 -0- -31306 -0-	166742 2 79 4 Y	2639	2538 1	194
			2903 9			
05	173104 X	151926 -0- -21178 -0-	195 1 149378 2 Y	2010	2081 1	123
			142 4 2211 9			
06	167520 X	129758 -0- -37762 -0-	127798 2 68 4 Y	1720	1778 1	65
			1892 9			
07	175367 X	103263 -0- -72104 -0-	1705 1 99719 3 Y	1607	1560 1	112
			71 4 1768 9			

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

02	64641 X	55091 -0- -9550 -0-	808 1 50163 2 Y	3463	3187 1 1 8	338
			311 4 3809 9			
03	82660 X	82660 -0- -0- -0-	655 1 76616 2 Y	4880	5024 1	194
			21 4 5368 9			
04	64359 X	64359 -0- -0- -0-	61026 2 38 4 Y	2995	2968 1	221
			3295 9			
05	61008 X	47560 -0- -13448 -0-	588 1 41884 2 Y	4571	4512 1	280
			60 4 5028 9			
06	79980 X	54713 -0- -25267 -0-	51345 2 39 4 Y	3026	3191 1	115
			3329 9			
07	82646 X	47780 -0- -34866 -0-	2296 1 41831 3 Y	3282	3168 1	229
			43 4 3610 9			

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

02	35868 X	1391 -0- -34477 -0-	1303 1 88 4 Y	-0-	7 1	-0-
03	39773 X	1648 -0- -38125 -0-	1639 1 7 4 Y	2	2 1	-0-
			2 9			
04	3240 X	1739 -0- -1501 -0-	949 2 13 4 Y	706	654 1	52
			777 9			
05	2883 X	11 -0- -2872 -0-	11 2	Y	52 1	-0-
06	2370 X	-0- -2370 -0-		Y	-0-	-0-
07	6047 X	6047 -0- -0- -0-	412 1 4871 3 Y	657	611 1	46
			41 4 723 9			

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

02	118614 X	54996 -0- -63618 -0-	40 1 46932 2 Y	7226	7080 0 146 1	82
			75 4 7949 9		1 8	
03	59809 X	59809 -0- -0- -0-	37 1 51520 2 Y	7455	7330 0 132 1	75
			51 4 8201 9			
04	57583 X	57583 -0- -0- -0-	50 1 49547 2 Y	7244	7092 0 133 1	94
			18 4 7968 9			
05	58660 X	58660 -0- -0- -0-	114 1 50428 2 Y	7296	7223 0 116 1	51
			92 4 8026 9			
06	56670 X	55555 -0- -1115 -0-	103 1 47890 2 Y	6818	6713 0 74 1	82
			62 4 7500 9			
07	58559 X	53111 -0- -5448 -0-	104 1 373 2 Y	6328	6298 0 32 1	80
			45520 3 153 4			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. ATLAS 7 UNIT			//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
ATLAS 7 UNIT			WELL #:	7H	RRCID ->	291108	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	12182	-	16826			
02		38741 X	18462	-0-	-20279	-0-	13707 4697 9	2	58	4	Y	4270	4222	0	28	1	78
03		18786 X	15836	-0-	-2950	-0-	12006 3747 9	2	83	4	Y	3406	3410	0	24	1	50
04		18180 X	17171	-0-	-1009	-0-	13233 3893 9	2	45	4	Y	3539	3512	0	15	1	43
05		18786 X	15615	-0-	-3171	-0-	12048 3521 9	2	46	4	Y	3201	3180	0	6	1	58
06		18180 X	17226	-0-	-954	-0-	13501 3637 9	2	88	4	Y	3306	3287	0	4	1	73
07		18786 X	15566	-0-	-3220	-0-	582 121 4	2	11489 3374 9	3	Y	3067	3070	0	2	1	61
ATLAS 7 UNIT			WELL #:	8H	RRCID ->	291111	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	12148	-	16720			
02		35743 X	17416	-0-	-18327	-0-	12266 5086 9	2	64	4	Y	4624	4579	0	29	1	85
03		16647 X	11372	-0-	-5275	-0-	7814 3473 9	2	85	4	Y	3157	3178	0	18	1	46
04		16110 X	8847	-0-	-7263	-0-	5219 3588 9	2	40	4	Y	3262	3237	0	7	1	40
05		16647 X	10275	-0-	-6372	-0-	6430 3807 9	2	38	4	Y	3461	3436	0	3	1	62
06		16110 X	10143	-0-	-5967	-0-	6496 3578 9	2	69	4	Y	3253	3241	0	2	1	72
07		16647 X	13641	-0-	-3006	-0-	715 113 4	2	8670 4143 9	3	Y	3766	3753	0	1	1	75
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	711H	RRCID ->	291128	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10667	-	17918			
02		67712 X	32405	-0-	-35307	-0-	22 51 4	1	26126 6206 9	2	Y	5642	5562	0	77	1	65
03		31479 X	31479	-0-	-0-	-0-	18 28 4	1	25326 6107 9	2	Y	5552	5500	0	61	1	56
04		34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	28 13 4	1	27695 6606 9	2	Y	6005	5913	0	70	1	78
05		32447 X	32447	-0-	-0-	-0-	59 65 4	1	26178 6145 9	2	Y	5586	5568	0	57	1	39
06		32174 X	32174	-0-	-0-	-0-	55 50 4	1	25867 6202 9	2	Y	5638	5571	0	38	1	68
07		32364 X	30695	-0-	-1669	-0-	56 24338 3	1	315 112 4	2	Y	5340	5324	0	16	1	68
STATE ABSAROKA UNIT			WELL #:	732H	RRCID ->	291129	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11143	-	18351			
02		97766 X	44752	-0-	-53014	-0-	33 75 4	1	38284 6360 9	2	Y	5782	5645	0	141	1	66
03		46128 X	44287	-0-	-1841	-0-	27 49 4	1	37932 6279 9	2	Y	5708	5602	0	115	1	57
04		47850 X	45174	-0-	-2676	-0-	40 17 4	1	39417 5700 9	2	Y	5182	5048	0	124	1	67
05		49445 X	48569	-0-	-876	-0-	99 90 4	1	43596 4784 9	2	Y	4349	4268	0	118	1	30
06		47850 X	36311	-0-	-11539	-0-	70 64 4	1	32418 3759 9	2	Y	3417	3347	0	59	1	41
07		49445 X	36209	-0-	-13236	-0-	74 32141 3	1	196 125 4	2	Y	3339	3311	0	27	1	42

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
WELL #: 761H		RRCID ->	291154	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11466	-	18748				
02	123125 X	56987	-0-	-66138	-0-	46 1	52880 2	Y	3629	3468 0	163 1	40			
03	63364 X	60974	-0-	-2390	-0-	69 4	3992 9	Y	3573	3433 0	145 1	35			
04	61320 X	58200	-0-	-3120	-0-	41 1	56956 2	Y	3307	3156 0	144 1	42			
05	63364 X	59808	-0-	-3556	-0-	47 4	3930 9	Y	3019	2912 0	128 1	21			
06	61320 X	52114	-0-	-9206	-0-	56 1	54490 2	Y	2311	2230 0	75 1	27			
07	63085 X	41609	-0-	-21476	-0-	16 4	3638 9	Y	1617	1596 0	28 1	20			
WELL #: 761H		RRCID ->	291154	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	11403	PERF.	11466	-	18748				
WELL #: 10H		RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12083	-	16814				
02	25704 X	17384	-0-	-8320	-0-	129 1	56274 2	Y	4858	4829 0	29 1	89			
03	28458 X	12421	-0-	-16037	-0-	84 4	3321 9	Y	3522	3531 0	28 1	52			
04	27540 X	12025	-0-	-15515	-0-	107 1	49408 2	Y	3396	3360 0	15 1	41			
05	19251 X	12409	-0-	-6842	-0-	57 4	2542 9	Y	3686	3655 0	6 1	66			
06	18630 X	11245	-0-	-7385	-0-	91 1	94 2	Y	3260	3251 0	3 1	72			
07	19251 X	11214	-0-	-8037	-0-	39522 3	123 4	Y	3182	3179 0	2 1	64			
WELL #: 10H		RRCID ->	291316	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12083	-	16814				
WELL #: 9H		RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12086	-	16948				
02	18984 X	7787	-0-	-11197	-0-	604 2	7030 3	Y	2459	2428 0	13 1	45			
03	19189 X	9699	-0-	-9490	-0-	80 4	3500 9	Y	2815	2803 0	16 1	41			
04	16860 X	10498	-0-	-6362	-0-	53 4	Y	2881	2852 0	10 1	35				
05	11423 X	11423	-0-	-0-	-0-	7283 2	46 4	Y	3353	3324 0	4 1	60			
06	11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	3169 9	46 4	Y	3220	3206 0	3 1	71			
07	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	7689 2	73 4	Y	3685	3672 0	1 1	74			
WELL #: 9H		RRCID ->	291318	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	12086	-	16948				
WELL #: 751H		RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11364	-	21493				
02	393640 X	169468	-0-	-224172	-0-	700 2	162517 3	Y	8032	7409 0	653 1	273			
03	219232 X	208713	-0-	-10519	-0-	116 4	4054 9	Y	9613	8927 0	663 1	296			
04	216930 X	170529	-0-	-46401	-0-	159779 2	854 4	Y	8841	8307 0	563 1	267			
05	224161 X	204206	-0-	-19955	-0-	8835 9	882 4	Y	9437	8742 0	584 1	378			
06	216930 X	191517	-0-	-25413	-0-	197257 2	399 4	Y	9160	8919 0	365 1	254			
07	208723 X	174129	-0-	-34594	-0-	10574 9	162 2	Y	9583	9258 0	151 1	428			
WELL #: 751H		RRCID ->	291331	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	11209	PERF.	11364	-	21493				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE APACHE 57		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 732H		RRCID -> 291350		COMPL. DATE 01/28/2022				TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199					
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	136998 X	67072	-0-	-69926	-0-	62064 2 4637 9	371 4	Y	4215	3988 0	214 1	148			
03	71804 X	71804	-0-	-0-	-0-	66186 2 5290 9	328 4	Y	4809	4616 0	188 1	153			
04	67680 X	65454	-0-	-2226	-0-	62291 2 3011 9	152 4	Y	2737	2624 0	184 1	82			
05	74245 X	66529	-0-	-7716	-0-	62078 2 4279 9	172 4	Y	3890	3655 0	158 1	159			
06	71850 X	62938	-0-	-8912	-0-	58183 2 4610 9	145 4	Y	4191	4133 0	99 1	118			
07	74245 X	60523	-0-	-13722	-0-	61 2 351 4	56175 3 3936 9	Y	3578	3492 0	44 1	160			
STATE APACHE 57		WELL #: 733H		RRCID -> 291351		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971					
02	120831 X	59042	-0-	-61789	-0-	53500 2 5217 9	325 4	Y	4743	4522 0 1 8	205 1	168			
03	63041 X	63041	-0-	-0-	-0-	58159 2 4591 9	291 4	Y	4174	4027 0	183 1	132			
04	62329 X	62329	-0-	-0-	-0-	57681 2 4506 9	142 4	Y	4096	3912 0	190 1	126			
05	65379 X	57238	-0-	-8141	-0-	53303 2 3786 9	149 4	Y	3442	3277 0	151 1	140			
06	63270 X	56795	-0-	-6475	-0-	52652 2 4010 9	133 4	Y	3645	3583 0	100 1	102			
07	65379 X	53734	-0-	-11645	-0-	49 2 313 4	50161 3 3211 9	Y	2919	2847 0	44 1	130			
STATE APACHE 57		WELL #: 731H		RRCID -> 291383		COMPL. DATE 01/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148					
02	128373 X	62880	-0-	-65493	-0-	59758 2 2771 9	351 4	Y	2519	2272 0	196 1	86			
03	71437 X	71437	-0-	-0-	-0-	67043 2 4070 9	324 4	Y	3700	3489 0	181 1	116			
04	63390 X	60419	-0-	-2971	-0-	58365 2 1910 9	144 4	Y	1736	1637 0	164 1	51			
05	69626 X	56957	-0-	-12669	-0-	54499 2 2308 9	150 4	Y	2098	1933 0	132 1	84			
06	69120 X	50753	-0-	-18367	-0-	49420 2 1210 9	123 4	Y	1100	1075 0	80 1	29			
07	71424 X	48973	-0-	-22451	-0-	17 2 298 4	47560 3 1098 9	Y	998	948 0	35 1	44			
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291388		COMPL. DATE 06/29/2022				TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612					
02	237822 X	20482	-0-	-217340	-0-	6 1 63 4	18270 2 2143 9	Y	1948	1923 1	3 8	51			
03	105276 X	37395	-0-	-67881	-0-	8 1 36 4	34818 2 2533 9	Y	2303	2266 1		88			
04	84330 X	60667	-0-	-23663	-0-	24 1 100 4	56938 2 3605 9	Y	3277	3230 1		135			
05	83066 X	83066	-0-	-0-	-0-	39 1 143 4	78726 2 4158 9	Y	3780	3822 1		93			
06	85798 X	85798	-0-	-0-	-0-	41 1 154 4	81388 2 4215 9	Y	3832	3819 1		106			
07	87677 X	87677	-0-	-0-	-0-	37 1 82769 3	188 2 177 4	Y	4096	4063 1	1 8	138			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1H		RRCID -> 291401	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 10191	PERF.10500	- 20305									
02	107763	X	50526	-0-	-57237	-0-	16	1	46848	2	Y	3265	3251	1	6	8	82
							70	4	3592	9							
03	59954	X	54370	-0-	-5584	-0-	12	1	50816	2	Y	3188	3149	1			121
							35	4	3507	9							
04	56250	X	49182	-0-	-7068	-0-	20	1	47661	2	Y	1301	1378	1			44
							70	4	1431	9							
05	57226	X	53623	-0-	-3603	-0-	25	1	49704	2	Y	3465	3421	1			88
							82	4	3812	9							
06	55380	X	50226	-0-	-5154	-0-	23	1	46720	2	Y	3094	3094	1			88
							80	4	3403	9							
07	55955	X	50167	-0-	-5788	-0-	21	1	148	2	Y	3154	3133	1	1	8	108
							46437	3	92	4							
STATE GATEWAY A		WELL #: 731H		RRCID -> 291416	COMPL. DATE 10/26/2021	TOTAL DEPTH 9751	PERF. 9946	- 17305									
02	145700	X	74632	-0-	-71068	-0-	1807	1	69333	2	Y	2928	2859	1	1	8	278
							271	4	3221	9							
03	76105	X	71650	-0-	-4455	-0-	1626	1	66595	2	Y	3096	3253	1			121
							23	4	3406	9							
04	74392	X	74392	-0-	-0-	-0-	71229	2	46	4	Y	2834	2746	1			209
							3117	9									
05	82615	X	70324	-0-	-12291	-0-	712	1	66382	2	Y	2857	2897	1			169
							87	4	3143	9							
06	79950	X	53746	-0-	-26204	-0-	51114	2	36	4	Y	2360	2441	1			88
							2596	9									
07	82615	X	54424	-0-	-28191	-0-	1692	1	50181	3	Y	2280	2211	1			157
							43	4	2508	9							
STATE GATEWAY A		WELL #: 732H		RRCID -> 291418	COMPL. DATE 10/25/2021	TOTAL DEPTH 9723	PERF. 9857	- 17187									
02	174352	X	88783	-0-	-85569	-0-	1387	1	83682	2	Y	3112	3079	1	1	8	292
							291	4	3423	9							
03	105431	X	75266	-0-	-30165	-0-	1278	1	70637	2	Y	3025	3200	1			117
							23	4	3328	9							
04	102030	X	76713	-0-	-25317	-0-	74995	2	44	4	Y	1522	1527	1			112
							1674	9									
05	105431	X	71252	-0-	-34179	-0-	593	1	70353	2	Y	200	307	1			5
							86	4	220	9							
06	95130	X	63213	-0-	-31917	-0-	61315	2	40	4	Y	1689	1632	1			62
							1858	9									
07	98301	X	55667	-0-	-42634	-0-	1748	1	51938	3	Y	1761	1702	1			121
							44	4	1937	9							
STATE GATEWAY		WELL #: 733H		RRCID -> 291437	COMPL. DATE 10/24/2021	TOTAL DEPTH 9707	PERF. 9980	- 17266									
02	86436	X	15361	-0-	-71075	-0-	1280	1	13376	2	Y	555	616	1			53
							94	4	611	9							
03	102641	X	76863	-0-	-25778	-0-	1631	1	72922	2	Y	2077	2051	1			79
							25	4	2285	9							
04	99330	X	88339	-0-	-10991	-0-	85897	2	52	4	Y	2173	2092	1			160
							2390	9									
05	102641	X	84478	-0-	-18163	-0-	714	1	81136	2	Y	2298	2325	1			133
							100	4	2528	9							
06	74370	X	72385	-0-	-1985	-0-	70212	2	46	4	Y	1934	1996	1			71
							2127	9									
07	91295	X	62227	-0-	-29068	-0-	1701	1	58491	3	Y	1807	1754	1			124
							47	4	1988	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
TITAN 7 UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	291633	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11884	- 16501						
02		41429 X	18543	-0-	-22886	-0-	13363 5063 9	2	117	4	Y	4603	4548	0	31	1	78
03		18445 X	15164	-0-	-3281	-0-	10669 4367 9	2	128	4	Y	3970	3954	0	24	1	70
04		17850 X	17724	-0-	-126	-0-	12642 5030 9	2	52	4	Y	4573	4517	0	16	1	85
05		19174 X	19174	-0-	-0-	-0-	13702 5331 9	2	141	4	Y	4846	4871	0	6	1	54
06		18993 X	18993	-0-	-0-	-0-	13697 5016 9	2	280	4	Y	4560	4529	0	62	1	23
07		18445 X	16946	-0-	-1499	-0-	585 234 4	2	11805	3	Y	3929	3892	0	2	1	49
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	711H	RRCID ->	291634	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10218	PERF.10363	- 20121						
02		78792 X	53955	-0-	-24837	-0-	47621 6259 9	2	75	4	Y	5690	5690	1	10	8	95
03		85963 X	57258	-0-	-28705	-0-	51937 5308 9	2	13	4	Y	4825	4786	1			134
04		76560 X	49801	-0-	-26759	-0-	45534 4235 9	2	32	4	Y	3850	3911	1			73
05		79112 X	47744	-0-	-31368	-0-	44002 3705 9	2	37	4	Y	3368	3375	1			66
06		57810 X	47747	-0-	-10063	-0-	43576 4118 9	2	53	4	Y	3744	3722	1			88
*07		59737 X	49759	-0-	-9978	-0-	287 137 4	2	44748	3	Y	4170	4167	1	1	8	90
TITAN 7 UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	291645	COMPL. DATE	05/19/2021	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11998	- 16689						
02		27897 X	11253	-0-	-16644	-0-	8845 2316 9	2	92	4	Y	2105	2087	0	17	1	35
03		18724 X	7246	-0-	-11478	-0-	5980 1205 9	2	61	4	Y	1095	1100	0	11	1	19
04		16800 X	9170	-0-	-7630	-0-	7568 1568 9	2	34	4	Y	1425	1398	0	8	1	27
05		17205 X	10395	-0-	-6810	-0-	8081 2234 9	2	80	4	Y	2031	2032	0	3	1	23
06		16110 X	12918	-0-	-3192	-0-	9911 2785 9	2	222	4	Y	2532	2507	0	35	1	13
07		12462 X	10843	-0-	-1619	-0-	324 169 4	2	7954	3	Y	2178	2158	0	1	1	27
STATE PAPILLON UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	291678	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10647	- 20745						
02		114576 X	91219	-0-	-23357	-0-	80467 10625 9	2	127	4	Y	9659	9746	1	17	8	158
03		126852 X	77594	-0-	-49258	-0-	68597 8980 9	2	17	4	Y	8164	8094	1			228
04		120690 X	76967	-0-	-43723	-0-	67856 9067 9	2	44	4	Y	8243	8313	1			158
05		117862 X	78729	-0-	-39133	-0-	69589 9078 9	2	62	4	Y	8253	8236	1			175
06		104730 X	69061	-0-	-35669	-0-	61196 7789 9	2	76	4	Y	7081	7080	1			176
*07		100998 X	74071	-0-	-26927	-0-	585 193 4	2	64283	3	Y	8191	8183	1	1	8	183

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. TITAN 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
TITAN 7 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 291699	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11708	PERF.12072	-		16491						
02	39592 X	17788	-0-	-21804	-0-	11412 6259 9	2	117	4	Y	5690	5636	0	23	1	96
03	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	10111 6166 9	2	133	4	Y	5605	5582	0	20	1	99
04	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	11023 6475 9	2	53	4	Y	5886	5848	0	12	1	110
05	16027 X	15727	-0-	-300	-0-	10667 4929 9	2	131	4	Y	4481	4537	0	4	1	50
06	15510 X	14725	-0-	-785	-0-	10385 4055 9	2	285	4	Y	3686	3668	0	50	1	18
07	16027 X	12442	-0-	-3585	-0-	452 220 4	2	8434 3336 9	3	Y	3033	3008	0	1	1	37
TITAN 7 UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291700	COMPL. DATE 05/19/2021	TOTAL DEPTH 11686	PERF.11916	-		16685						
02	37261 X	16510	-0-	-20751	-0-	11737 4659 9	2	114	4	Y	4235	4189	0	26	1	71
03	16461 X	15821	-0-	-640	-0-	11131 4568 9	2	122	4	Y	4153	4127	0	24	1	73
04	16802 X	16802	-0-	-0-	-0-	11852 4897 9	2	53	4	Y	4452	4409	0	14	1	83
05	18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	12640 5320 9	2	140	4	Y	4836	4859	0	6	1	54
06	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	11599 4902 9	2	274	4	Y	4456	4428	0	60	1	22
07	16461 X	14250	-0-	-2211	-0-	517 223 4	2	9690 3820 9	3	Y	3473	3444	0	1	1	43
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 291754	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 12969	PERF.12596	-		22666						
02	83859 X	38830	-0-	-45029	-0-	31114 7458 9	2	258	4	Y	6780	6801	0	63	1	97
03	46717 X	40986	-0-	-5731	-0-	33135 7659 9	2	192	4	Y	6963	6846	0	95	1	119
04	45210 X	38449	-0-	-6761	-0-	31070 7347 9	2	32	4	Y	6679	6628	0	53	1	82
05	45787 X	39418	-0-	-6369	-0-	32094 7305 9	2	19	4	Y	6641	6609	0	31	1	83
06	43590 X	37372	-0-	-6218	-0-	30296 7007 9	2	69	4	Y	6370	6367	0	17	1	69
07	42997 X	31651	-0-	-11346	-0-	505 207 4	2	24673 6266 9	3	Y	5696	5599	0	7	1	146
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 291762	COMPL. DATE 04/14/2022	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12372	-		22476						
02	69215 X	32233	-0-	-36982	-0-	26173 5826 9	2	234	4	Y	5296	5307	0	52	1	75
03	37944 X	34340	-0-	-3604	-0-	28025 6145 9	2	170	4	Y	5586	5487	0	79	1	95
04	36720 X	32299	-0-	-4421	-0-	26426 5845 9	2	28	4	Y	5314	5270	0	45	1	65
05	36983 X	32159	-0-	-4824	-0-	26645 5498 9	2	16	4	Y	4998	4982	0	18	1	63
06	35790 X	30794	-0-	-4996	-0-	25495 5237 9	2	62	4	Y	4761	4762	0	10	1	52
07	35681 X	27272	-0-	-8409	-0-	363 190 4	2	22214 4505 9	3	Y	4095	4027	0	5	1	105

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 291763		COMPL. DATE 04/12/2022				TOTAL DEPTH 12528				PERF.12683 - 20030		
02	95917 X	45325	-0-	-50592	-0-	39239 5788 9	2	298	4	Y	5262	5221	0	88	1	74
03	49319 X	49319	-0-	-0-	-0-	43203 5897 9	2	219	4	Y	5361	5227	0	117	1	91
04	48960 X	47104	-0-	-1856	-0-	41051 6017 9	2	36	4	Y	5470	5358	0	79	1	66
05	50592 X	48396	-0-	-2196	-0-	42501 5874 9	2	21	4	Y	5340	5310	0	29	1	67
06	48960 X	45039	-0-	-3921	-0-	39680 5277 9	2	82	4	Y	4797	4797	0	15	1	52
07	50189 X	38980	-0-	-11209	-0-	359 281	2 4	33871 4469	3 9	Y	4063	3984	0	7	1	104
STATE ATLANTIS 7 UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 291823		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 12220				PERF.12369 - 22452		
02	77426 X	36064	-0-	-41362	-0-	28919 6905 9	2	240	4	Y	6277	6281	0	68	1	89
03	38760 X	38760	-0-	-0-	-0-	31065 7524 9	2	171	4	Y	6840	6712	0	101	1	116
04	40020 X	36891	-0-	-3129	-0-	29640 7223 9	2	28	4	Y	6566	6511	0	59	1	81
05	41354 X	38253	-0-	-3101	-0-	31126 7110 9	2	17	4	Y	6464	6434	0	30	1	81
06	40020 X	35434	-0-	-4586	-0-	28830 6544 9	2	60	4	Y	5949	5949	0	16	1	65
07	39928 X	31601	-0-	-8327	-0-	466 206	2 4	25147 5782	3 9	Y	5256	5168	0	7	1	135
WAPITI A UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292012		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 9857				PERF.10026 - 20040		
02	62440 X	20842	-0-	-41598	-0-	18898 1792 9	2	152	4	Y	1629	1553	1			78
03	45787 X	25653	-0-	-20134	-0-	23792 1810 9	2	51	4	Y	1645	1669	1			54
04	22883 X	22883	-0-	-0-	-0-	20844 2013 9	2	26	4	Y	1830	1797	1			87
05	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	23313 2057 9	2	38	4	Y	1870	1817	1			140
06	24840 X	20870	-0-	-3970	-0-	220 168 4	1	18242 2240	2	Y	2036	2048	1			128
07	25668 X	13787	-0-	-11881	-0-	51 10678	1 3	359 110	2 4	Y	2354	2462	1	2	8	18
WAPITI A UNIT		WELL #: 731H		RRCID -> 292013		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10050				PERF.10350 - 20220		
02	223359 X	103440	-0-	-119919	-0-	97347 5665 9	2	428	4	Y	5150	5111	1			240
03	143065 X	115105	-0-	-27960	-0-	107013 7964 9	2	128	4	Y	7240	7242	1			238
04	138450 X	105075	-0-	-33375	-0-	97431 7601 9	2	43	4	Y	6910	6823	1			325
05	120838 X	100168	-0-	-20670	-0-	93054 7000 9	2	114	4	Y	6364	6217	1			472
06	116040 X	58375	-0-	-57665	-0-	438 333 4	1	54031 3573	2	Y	3248	3518	1			202
07	115103 X	21516	-0-	-93587	-0-	67 19593	1 3	207 150	2 4	Y	1363	1553	1	1	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI A UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
WAPITI A UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292014		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483						
02		201010 X	96933	-0-	-104077	-0-	90732 2 5794 9	407	4	Y	5267	5223	1			247
03		118141 X	108952	-0-	-9189	-0-	101038 2 7789 9	125	4	Y	7081	7095	1			233
04		100710 X	95181	-0-	-5529	-0-	88036 2 7104 9	41	4	Y	6458	6386	1			305
05		107322 X	90278	-0-	-17044	-0-	83326 2 6846 9	106	4	Y	6224	6066	1			463
06		105450 X	7822	-0-	-97628	-0-	65 1 50 4	7324	2	Y	348	790	1			21
07		108965 X	10332	-0-	-98633	-0-	31 1 8723 3	177	2	Y	1161	1172	1	1	8	9
WAPITI A UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292015		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570						
02		311343 X	153127	-0-	-158216	-0-	142467 2 10068 9	592	4	Y	9153	9038	1			432
03		176421 X	163122	-0-	-13299	-0-	156251 2 6695 9	176	4	Y	6086	6325	1			193
04		157943 X	157943	-0-	-0-	-0-	153173 2 4706 9	64	4	Y	4278	4284	1			187
05		169539 X	156284	-0-	-13255	-0-	151993 2 4114 9	177	4	Y	3740	3671	1			256
06		164070 X	10654	-0-	-153416	-0-	74 1 56 4	9996	2	Y	480	706	1			30
07		169539 X	14045	-0-	-155494	-0-	49 1 12847 3	119	2	Y	787	810	1	1	8	6
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292068		COMPL. DATE 04/04/2023				TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550						
02		169484 X	135792	-0-	-33692	-0-	358 1 438 4	122853	2	Y	11039	11160	1			224
03		187643 X	138450	-0-	-49193	-0-	493 1 513 4	125481	2	Y	10875	10955	1			144
04		166020 X	110842	-0-	-55178	-0-	475 1 197 4	11963	2	Y	8327	8278	1			193
05		170903 X	108387	-0-	-62516	-0-	541 1 217 4	98529	2	Y	8273	8001	1			465
06		165390 X	97654	-0-	-67736	-0-	416 1 56 4	88974	2	Y	7462	7825	1			102
07		150350 X	797	-0-	-149553	-0-	6 1 375 3	36	2	Y	341	434	1			9
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292072		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269						
02		160972 X	108166	-0-	-52806	-0-	281 1 344 4	96704	2	Y	9852	9946	1			206
03		159061 X	99203	-0-	-59858	-0-	352 1 362 4	88570	2	Y	9017	9100	1			123
04		132030 X	95542	-0-	-36488	-0-	405 1 168 4	85748	2	Y	8383	8304	1			202
05		135749 X	85075	-0-	-50674	-0-	418 1 168 4	76000	2	Y	7717	7472	1			447
06		126240 X	76412	-0-	-49828	-0-	320 1 43 4	68213	2	Y	7124	7471	1			100
07		119753 X	466	-0-	-119287	-0-	58 1 175 3	7836	2	Y	152	248	1			4

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE EINHORN UNIT				//CONT.// //CONT.//	71052 900 253162	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD			
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

STATE EINHORN UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	292074	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	10484	-	22929
02	168308	X	126155	-0-	-42153	-0-	318	1	109455	2	Y	14539	14654	1	303
							389	4	15993	9					
03	171306	X	123748	-0-	-47558	-0-	427	1	108630	2	Y	12960	13088	1	175
							435	4	14256	9					
04	143580	X	103347	-0-	-40233	-0-	422	1	90511	2	Y	11126	11029	1	272
							175	4	12239	9					
05	147715	X	101462	-0-	-46253	-0-	486	1	88908	2	Y	10794	10422	1	644
							195	4	11873	9					
06	142950	X	93496	-0-	-49454	-0-	382	1	82241	2	Y	9837	10339	1	142
							52	4	10821	9					
07	139686	X	73957	-0-	-65729	-0-	592	1	666	2	Y	6558	6536	1	164
							64972	3	513	4					

STATE EINHORN UNIT				WELL #:	732H	RRCID ->	292121	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	11670	-	22316
02	159320	X	99925	-0-	-59395	-0-	250	1	86223	2	Y	11951	12076	1	255
							306	4	13146	9					
03	140647	X	103809	-0-	-36838	-0-	351	1	89707	2	Y	12189	12275	1	169
							343	4	13408	9					
04	118680	X	79486	-0-	-39194	-0-	313	1	69174	2	Y	8959	8908	1	220
							144	4	9855	9					
05	119660	X	79145	-0-	-40515	-0-	368	1	69096	2	Y	8666	8369	1	517
							148	4	9533	9					
06	115800	X	73734	-0-	-42066	-0-	291	1	64650	2	Y	7958	8360	1	115
							39	4	8754	9					
07	110639	X	571	-0-	-110068	-0-	46	1	18	2	Y	172	283	1	4
							278	3	40	4					

TITAN 7 UNIT				WELL #:	733H	RRCID ->	292225	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	12121	PERF.	12222	-	16916
02	44795	X	20426	-0-	-24369	-0-	15822	2	119	4	Y	4077	4013	0	69
							4485	9							
03	22444	X	20671	-0-	-1773	-0-	15923	2	151	4	Y	4179	4134	0	73
							4597	9							
04	21720	X	19847	-0-	-1873	-0-	15265	2	63	4	Y	4108	4054	0	77
							4519	9					28	8	
05	22444	X	20422	-0-	-2022	-0-	15676	2	147	4	Y	4181	4204	0	47
							4599	9							
06	21720	X	18794	-0-	-2926	-0-	14190	2	292	4	Y	3920	3893	0	20
							4312	9							
07	22444	X	16232	-0-	-6212	-0-	497	2	11817	3	Y	3342	3309	0	41
							242	4	3676	9			10	8	

TITAN 7 UNIT				WELL #:	731H	RRCID ->	292228	COMPL. DATE	11/15/2021	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	12139	-	16957
02	38738	X	17793	-0-	-20945	-0-	14375	2	115	4	Y	3003	2947	0	50
							3303	9							
03	21173	X	17905	-0-	-3268	-0-	14364	2	127	4	Y	3104	3065	0	54
							3414	9							
04	20490	X	17770	-0-	-2720	-0-	15438	2	57	4	Y	2068	2037	0	38
							2275	9					26	8	
05	21173	X	16398	-0-	-4775	-0-	14530	2	149	4	Y	1563	1577	0	17
							1719	9							
06	20280	X	16514	-0-	-3766	-0-	14242	2	314	4	Y	1780	1762	0	9
							1958	9							
07	19685	X	14555	-0-	-5130	-0-	301	2	11769	3	Y	2026	1998	0	25
							256	4	2229	9			10	8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #: 731H		RRCID -> 292273	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10452	-		20189			
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		
*08	SHUT IN	105015	-0-	105015	858733	391 1 59 4	93141 2 11424 9	Y	10385	10497 1	4 8	234	
*09	929403 X	70670	-0-	-858733	-0-	264 1 173 4	63370 2 6863 9	Y	6239	6317 1	2 8	154	
*10	211544 X	79297	-0-	-132247	-0-	820 1 46 4	70883 2 7548 9	Y	6862	6831 1	13 8	172	
*11	204720 X	67742	-0-	-136978	-0-	785 1 909 4	59757 2 6291 9	Y	5719	5569 1	2 8	320	
*12	211544 X	71320	-0-	-140224	-0-	440 1 136 4	64011 2 6733 9	Y	6121	6238 1	1 8	202	
*01	105028 X	66979	-0-	-38049	-0-	562 1 72 4	59990 2 6355 9	Y	5777	5776 1		203	
*02	71624 X	57200	-0-	-14424	-0-	679 1 31 4	51140 2 5350 9	Y	4864	4810 1	19 8	238	
*03	79298 X	60616	-0-	-18682	-0-	472 1 88 4	54513 2 5543 9	Y	5039	5024 1		253	
*04	69030 X	56729	-0-	-12301	-0-	325 1 81 4	51184 2 5139 9	Y	4672	4803 1		122	
*05	71331 X	51734	-0-	-19597	-0-	279 1 85 4	46783 2 4587 9	Y	4170	4139 1		153	
*06	64830 X	43566	-0-	-21264	-0-	251 1 121 4	39139 2 4055 9	Y	3686	3717 1		122	
*07	63333 X	46841	-0-	-16492	-0-	306 1 41864 3	654 2 178 4	Y	3490	3477 1		135	

JAWS STATE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292274	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10367	-		19351			
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		
*08	SHUT IN	95805	-0-	95805	749013	359 1 54 4	85561 2 9831 9	Y	8937	9034 1	3 8	202	
*09	822383 X	73370	-0-	-749013	-0-	274 1 151 4	65785 2 7160 9	Y	6509	6548 1	2 8	161	
*10	173414 X	77710	-0-	-95704	-0-	798 1 45 4	69043 2 7824 9	Y	7113	7082 1	14 8	178	
*11	167820 X	47784	-0-	-120036	-0-	549 1 635 4	41790 2 4810 9	Y	4373	4304 1	2 8	245	
*12	173414 X	67511	-0-	-105903	-0-	415 1 129 4	60455 2 6512 9	Y	5920	5969 1	1 8	195	
*01	95790 X	66706	-0-	-29084	-0-	550 1 71 4	58791 2 7294 9	Y	6631	6592 1		234	
*02	70168 X	47075	-0-	-23093	-0-	554 1 25 4	41744 2 4752 9	Y	4320	4326 1	17 8	211	
*03	77717 X	44633	-0-	-33084	-0-	345 1 65 4	39835 2 4388 9	Y	3989	4000 1		200	
*04	65340 X	44425	-0-	-20915	-0-	253 1 63 4	39892 2 4217 9	Y	3834	3934 1		100	
*05	67518 X	48121	-0-	-19397	-0-	257 1 78 4	43198 2 4588 9	Y	4171	4118 1		153	
*06	64560 X	50541	-0-	-14019	-0-	292 1 142 4	45644 2 4463 9	Y	4057	4075 1		135	
*07	52111 X	51270	-0-	-841	-0-	328 1 44908 3	851 2 191 4	Y	4538	4498 1		175	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. JAWS STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #: 733H		RRCID -> 292368	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10462	PERF.10693	- 20529
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
*08	SHUT IN	104320	-0-	104320	693424	384 1 58 4	91534 2 12344 9	253
*09	770923 X	77499	-0-	-693424	-0-	282 1 85 4	67863 2 9269 9	208
*10	153326 X	87311	-0-	-66015	-0-	879 1 50 4	76120 2 10262 9	234
*11	148380 X	36803	-0-	-111577	-0-	416 1 482 4	31758 2 4147 9	211
*12	153326 X	79487	-0-	-73839	-0-	484 1 150 4	70498 2 8355 9	251
*01	104315 X	74771	-0-	-29544	-0-	618 1 79 4	66101 2 7973 9	255
*02	78848 X	59682	-0-	-19166	-0-	699 1 32 4	52677 2 6274 9	279
*03	87296 X	70778	-0-	-16518	-0-	543 1 102 4	62817 2 7316 9	334
*04	76920 X	66471	-0-	-10449	-0-	377 1 94 4	59398 2 6602 9	157
*05	79484 X	63671	-0-	-15813	-0-	339 1 103 4	56945 2 6284 9	210
*06	72360 X	46487	-0-	-25873	-0-	268 1 130 4	41782 2 4307 9	130
*07	70773 X	60539	-0-	-10234	-0-	392 1 53646 3	914 2 228 4	188

JAWS STATE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292369	COMPL. DATE 03/09/2022	TOTAL DEPTH 10747	PERF.10637	- 20064
*08	SHUT IN	255397	-0-	255397	1281725	1019 1 153 4	240542 2 13683 9	281
*09	1506838 X	225113	-0-	-1281725	-0-	892 1 269 4	212719 2 11233 9	252
*10	307768 X	206292	-0-	-101476	-0-	2280 1 129 4	195842 2 8041 9	183
*11	297840 X	167818	-0-	-130022	-0-	2074 1 2400 4	156800 2 6544 9	333
*12	307768 X	166477	-0-	-141291	-0-	1094 1 340 4	158672 2 6371 9	191
*01	255409 X	150132	-0-	-105277	-0-	1343 1 172 4	142899 2 5718 9	183
*02	210112 X	125907	-0-	-84205	-0-	1599 1 73 4	119614 2 4621 9	206
*03	206305 X	136954	-0-	-69351	-0-	1136 1 213 4	130714 2 4891 9	223
*04	167820 X	124416	-0-	-43404	-0-	759 1 190 4	119153 2 4314 9	102
*05	166470 X	118807	-0-	-47663	-0-	680 1 207 4	113782 2 4138 9	138
*06	145290 X	117087	-0-	-28203	-0-	721 1 349 4	111982 2 4035 9	122
*07	139407 X	93256	-0-	-46151	-0-	646 1 88421 3	542 2 470 4	112

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE STONEFLY UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 732H		RRCID -> 292376		COMPL. DATE 06/30/2022				TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465						
02	88816 X	64938	-0-	-23878	-0-	20 115	1 4	58329 6474	2 9	Y	5885	5846	1	10	8	153
03	92752 X	77247	-0-	-15505	-0-	17 51	1 4	69365 7814	2 9	Y	7104	6976	1			281
04	82494 X	82494	-0-	-0-	-0-	31 104	1 4	74606 7753	2 9	Y	7048	7017	1			312
05	85402 X	85402	-0-	-0-	-0-	39 125	1 4	78368 6870	2 9	Y	6245	6395	1			162
06	81016 X	81016	-0-	-0-	-0-	37 126	1 4	74203 6650	2 9	Y	6045	6032	1			175
07	85250 X	81406	-0-	-3844	-0-	33 74019	1 3	298 148	2 4	Y	6280	6235	1	2	8	218
POLARIS 7		WELL #: 712H		RRCID -> 292385		COMPL. DATE 05/06/2021				TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997						
02	20202 X	10107	-0-	-10095	-0-	7070 2992	2 9	45	4	Y	2720	2725	0	12	1	37
03	19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	15562 4252	2 9	47	4	Y	3865	3836	0	26	1	40
04	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	13520 4136	2 9	21	4	Y	3760	3742	0	13	1	29
05	14633 X	14633	-0-	-0-	-0-	10563 4038	2 9	32	4	Y	3671	3630	0	4	1	66
06	15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	9788 5412	2 9	28	4	Y	4920	4940	0	2	1	44
07	15159 X	13511	-0-	-1648	-0-	553 37	2 4	7759 5162	3 9	Y	4693	4686	0	1	1	45
STATE STONEFLY UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292411		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208						
02	66332 X	39385	-0-	-26947	-0-	13 82	1 4	37148 2142	2 9	Y	1947	1927	1	3	8	47
03	65089 X	65089	-0-	-0-	-0-	15 47	1 4	60816 4211	2 9	Y	3828	3729	1			146
04	82559 X	82559	-0-	-0-	-0-	32 124	1 4	75557 6846	2 9	Y	6224	6102	1			268
05	93917 X	93917	-0-	-0-	-0-	44 158	1 4	87428 6287	2 9	Y	5715	5838	1			145
06	93164 X	93164	-0-	-0-	-0-	44 163	1 4	87669 5288	2 9	Y	4807	4818	1			134
07	97280 X	97280	-0-	-0-	-0-	41 92359	1 3	185 197	2 4	Y	4089	4086	1	1	8	136
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 711H		RRCID -> 292469		COMPL. DATE 09/21/2021				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350						
02	78702 X	35338	-0-	-43364	-0-	24 59	1 4	28547 6708	2 9	Y	6098	6018	0	85	1	70
03	36828 X	36211	-0-	-617	-0-	21 33	1 4	29292 6865	2 9	Y	6241	6177	0	71	1	63
04	38970 X	34076	-0-	-4894	-0-	28 11	1 4	27790 6247	2 9	Y	5679	5597	0	71	1	74
05	40269 X	32358	-0-	-7911	-0-	61 55	1 4	26842 5400	2 9	Y	4909	4890	0	59	1	34
06	38970 X	30777	-0-	-8193	-0-	53 37	1 4	24923 5764	2 9	Y	5240	5174	0	36	1	64
07	39122 X	29913	-0-	-9209	-0-	54 23764	1 3	306 94	2 4	Y	5177	5159	0	16	1	66

PHANTOM (WOLFECAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE TROOPER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292470	COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL DEPTH 10965	PERF.11023	- 18592							
02	189619 X	32427	-0-	-157192	-0-	23 1	26694 2	50 4	5660 9	Y	5145	5052 0	95 1	1 8	59
03	42129 X	34715	-0-	-7414	-0-	21 1	28877 2	34 4	5783 9	Y	5257	5178 0	85 1		53
04	38310 X	34046	-0-	-4264	-0-	29 1	28594 2	12 4	5411 9	Y	4919	4821 0	87 1		64
05	39587 X	34531	-0-	-5056	-0-	66 1	29292 2	63 4	5110 9	Y	4645	4600 0	77 1		32
06	37110 X	31650	-0-	-5460	-0-	58 1	26992 2	44 4	4556 9	Y	4142	4077 0	47 1		50
07	35898 X	31586	-0-	-4312	-0-	63 1	199 2	27498 3	112 4	Y	3376	3361 0	22 1		43
STATE TROOPER UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 292471	COMPL. DATE 09/21/2021	TOTAL DEPTH 10264	PERF.11614	- 19289							
02	112190 X	53269	-0-	-58921	-0-	42 1	48635 2	76 4	4516 9	Y	4105	3959 0	147 1	1 8	46
03	60605 X	56246	-0-	-4359	-0-	37 1	51445 2	48 4	4716 9	Y	4287	4162 0	128 1		43
04	57030 X	54517	-0-	-2513	-0-	51 1	50109 2	15 4	4342 9	Y	3947	3810 0	130 1		50
05	58962 X	55894	-0-	-3068	-0-	118 1	51693 2	77 4	4006 9	Y	3642	3552 0	115 1		25
06	57060 X	53659	-0-	-3401	-0-	107 1	49556 2	55 4	3941 9	Y	3583	3491 0	74 1		43
07	58962 X	45877	-0-	-13085	-0-	99 1	117 2	43317 3	130 4	Y	2013	2001 0	30 1		25
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 292485	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10266	PERF.10237	- 20284							
02	71988 X	45503	-0-	-26485	-0-	39347 2	62 4	6094 9		Y	5540	5600 1	10 8		90
03	65596 X	45293	-0-	-20303	-0-	39428 2	10 4	5855 9		Y	5323	5266 1			147
04	63480 X	44700	-0-	-18780	-0-	38577 2	26 4	6097 9		Y	5543	5585 1			105
05	59923 X	43042	-0-	-16881	-0-	37418 2	30 4	5594 9		Y	5085	5083 1			107
06	53880 X	43034	-0-	-10846	-0-	37250 2	49 4	5735 9		Y	5214	5192 1			129
*07	50375 X	42181	-0-	-8194	-0-	382 2	35782 3	111 4	5906 9	Y	5369	5378 1	1 8		119
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 292486	COMPL. DATE 05/14/2022	TOTAL DEPTH 10430	PERF.10586	- 20519							
02	73976 X	51933	-0-	-22043	-0-	43813 2	69 4	8051 9		Y	7319	7374 1	13 8		123
03	74679 X	52125	-0-	-22554	-0-	43610 2	11 4	8504 9		Y	7731	7631 1			223
04	72270 X	58320	-0-	-13950	-0-	50004 2	41 4	8275 9		Y	7523	7598 1			148
05	74679 X	56171	-0-	-18508	-0-	49014 2	49 4	7108 9		Y	6462	6471 1			139
06	65340 X	46003	-0-	-19337	-0-	41723 2	54 4	4226 9		Y	3842	3886 1			95
*07	60264 X	44961	-0-	-15303	-0-	212 2	41298 3	128 4	3323 9	Y	3021	3049 1	1 8		66

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE PAPILLON UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 292522		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521						
02	80836 X	52745	-0-	-28091	-0-	43609	2	69	4	Y	8243	8359	1	15	8	139
03	89497 X	65363	-0-	-24134	-0-	9067	9	54780	2	63	4	Y	9564	9431	1	272
04	86610 X	62290	-0-	-24320	-0-	10520	9	52156	2	34	4	Y	9182	9275	1	179
05	84258 X	62167	-0-	-22091	-0-	10100	9	51607	2	40	4	Y	9564	9537	1	206
06	75330 X	58148	-0-	-17182	-0-	10520	9	48209	2	61	4	Y	8980	8960	1	226
*07	65348 X	57830	-0-	-7518	-0-	9878	9	625	2	47492	3	Y	8697	8727	1	195
						146	4	9567	9							
STATE PAPILLON UNIT		WELL #: 761H		RRCID -> 292604		COMPL. DATE 05/14/2022				TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982						
02	80920 X	65931	-0-	-14989	-0-	59742	2	95	4	Y	5540	5590	1	10	8	89
03	89590 X	57634	-0-	-31956	-0-	6094	9	52250	2	13	4	Y	4883	4838	1	134
04	84240 X	64008	-0-	-20232	-0-	5371	9	57631	2	38	4	Y	5763	5788	1	109
05	85746 X	62658	-0-	-23088	-0-	6339	9	56541	2	44	4	Y	5521	5514	1	116
06	75930 X	58961	-0-	-16969	-0-	6073	9	53241	2	68	4	Y	5138	5127	1	127
*07	73005 X	60310	-0-	-12695	-0-	5652	9	393	2	53661	3	Y	5538	5541	1	123
						164	4	6092	9							
POLARIS 7		WELL #: 731H		RRCID -> 292656		COMPL. DATE 09/19/2021				TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193						
02	54465 X	25551	-0-	-28914	-0-	19135	2	60	4	Y	5778	5767	0	45	1	78
03	30752 X	28203	-0-	-2549	-0-	6356	9	21343	2	54	4	Y	6187	6150	0	65
04	29640 X	26692	-0-	-2948	-0-	6806	9	20466	2	25	4	Y	5637	5599	0	43
05	30256 X	25714	-0-	-4542	-0-	6201	9	19491	2	46	4	Y	5615	5548	0	100
06	27990 X	24242	-0-	-3748	-0-	6177	9	18773	2	42	4	Y	4934	4983	0	45
07	28303 X	20797	-0-	-7506	-0-	5427	9	495	2	15598	3	Y	4209	4200	0	40
						74	4	4630	9					12	8	
POLARIS 7		WELL #: 732H		RRCID -> 292659		COMPL. DATE 09/20/2021				TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393						
02	39213 X	18368	-0-	-20845	-0-	13459	2	48	4	Y	4419	4420	0	26	1	60
03	22074 X	22074	-0-	-0-	-0-	4861	9	15721	2	46	4	Y	5734	5704	0	60
04	21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	6307	9	14965	2	21	4	Y	6334	6309	0	49
05	19375 X	19086	-0-	-289	-0-	6967	9	13945	2	39	4	Y	4638	4598	0	83
06	18750 X	16848	-0-	-1902	-0-	5102	9	12679	2	37	4	Y	3756	3802	0	34
07	19375 X	14158	-0-	-5217	-0-	4132	9	369	2	10289	3	Y	3137	3134	0	30
						49	4	3451	9					6	8	

PHANTOM (WOLFPCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE OREDIGGER UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	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
		WELL #: 754H		RRCID -> 292854	COMPL. DATE 03/22/2023	TOTAL DEPTH 11026	PERF.11100	- 20495								
02	301461 X	143182	-0-	-158279	-0-	243 1	138171 2	Y	4274	3615 0	648 1	26				
03	199206 X	132423	-0-	-66783	-0-	67 4	4701 9	Y	3979	3479 0	493 1	28				
04	166950 X	97859	-0-	-69091	-0-	271 1	127716 2	Y	2685	2317 0	381 1	15				
05	158534 X	95261	-0-	-63273	-0-	59 4	4377 9	Y	2430	2105 0	320 1	20				
06	153420 X	88047	-0-	-65373	-0-	270 1	94625 2	Y	2137	1941 0	204 1	12				
07	158534 X	88374	-0-	-70160	-0-	10 4	2954 9	Y	2078	1976 0	94 1	20				
						274 1	92256 2	Y								
						58 4	2673 9	Y								
						262 1	85384 2	Y								
						50 4	2351 9	Y								
						285 1	233 2	Y								
						85493 3	77 4	Y								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 705HR		RRCID -> 292865	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 11830	PERF.11811	- 16716								
02	35672 X	19890	-0-	-15782	-0-	155 1	14013 2	Y	4883	4347 0	630 1	13				
03	39494 X	6300	-0-	-33194	-0-	351 4	5371 9	Y	1564	1480 0	94 1	3				
04	27900 X	26857	-0-	-1043	-0-	41 1	4486 2	Y	7786	7713 0	27 1	12				
05	28830 X	25809	-0-	-3021	-0-	53 4	1720 9	Y	7908	7875 0	20 1	25				
06	26460 X	21734	-0-	-4726	-0-	192 1	18002 2	Y	6755	6608 0	156 1	16				
*07	27745 X	16638	-0-	-11107	-0-	98 4	8565 9	Y	5155	4717 0	433 1	11				
						84 1	16696 2	Y								
						330 4	8699 9	Y								
						46 1	14187 2	Y								
						70 4	7431 9	Y								
						116 1	607 2	Y								
						10124 3	120 4	Y								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 714H		RRCID -> 292866	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11838	- 16698								
02	31500 X	10842	-0-	-20658	-0-	116 1	7852 2	Y	2373	2079 0	300 1	6				
03	34875 X	2083	-0-	-32792	-0-	264 4	2610 9	Y	571	543 0	33 1	1				
04	25320 X	14873	-0-	-10447	-0-	19 1	1412 2	Y	4483	4421 0	11 1	7				
05	18135 X	15072	-0-	-3063	-0-	24 4	628 9	Y	4745	4727 0	10 1	15				
06	11610 X	11402	-0-	-208	-0-	156 1	9707 2	Y	3577	3501 0	82 1	9				
*07	15376 X	8455	-0-	-6921	-0-	79 4	4931 9	Y	2747	2513 0	231 1	6				
						70 1	9509 2	Y								
						273 4	5220 9	Y								
						39 1	7368 2	Y								
						60 4	3935 9	Y								
						99 1	323 2	Y								
						4909 3	102 4	Y								
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 715H		RRCID -> 292867	COMPL. DATE 06/01/2022	TOTAL DEPTH 11876	PERF.11902	- 16735								
02	21644 X	12691	-0-	-8953	-0-	127 1	9044 2	Y	2937	2591 0	372 1	8				
03	23963 X	5579	-0-	-18384	-0-	289 4	3231 9	Y	1380	1306 0	80 1	2				
04	21657 X	21657	-0-	-0-	-0-	48 1	3952 2	Y	6592	6532 0	17 1	10				
05	23426 X	23426	-0-	-0-	-0-	61 4	1518 9	Y	6964	6936 0	16 1	22				
06	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	175 1	14142 2	Y	5419	5304 0	124 1	13				
*07	22382 X	16609	-0-	-5773	-0-	89 4	7251 9	Y	4624	4232 0	388 1	9				
						81 1	15365 2	Y								
						320 4	7660 9	Y								
						45 1	12534 2	Y								
						69 4	5961 9	Y								
						117 1	545 2	Y								
						10741 3	120 4	Y								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

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
02	48076 X	19340	-0-	-28736	-0-	162	1	15300	2	Y	3191	2833	0	420	1	9
						368	4	3510	9							
03	46376 X	6428	-0-	-39948	-0-	33	1	4699	2	Y	1504	1421	0	89	1	3
						42	4	1654	9							
04	35340 X	32454	-0-	-2886	-0-	221	1	23926	2	Y	7450	7369	0	30	1	11
						112	4	8195	9			43	8			
05	36518 X	33762	-0-	-2756	-0-	104	1	25299	2	Y	7228	7194	0	22	1	23
						408	4	7951	9							
06	28650 X	18081	-0-	-10569	-0-	46	1	13612	2	Y	3956	3877	0	92	1	10
						71	4	4352	9							
*07	33542 X	15140	-0-	-18402	-0-	115	1	392	2	Y	3328	3043	0	280	1	7
						10853	3	119	4			8	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	63056 X	10628	-0-	-52428	-0-	122	1	8841	2	Y	1262	1109	0	171	1	3
						277	4	1388	9							
03	69812 X	4351	-0-	-65461	-0-	28	1	3277	2	Y	918	864	0	55	1	2
						36	4	1010	9							
04	39240 X	29572	-0-	-9668	-0-	192	1	18260	2	Y	10021	9923	0	22	1	15
						97	4	11023	9			63	8			
05	39525 X	26757	-0-	-12768	-0-	91	1	19260	2	Y	6407	6385	0	17	1	20
						358	4	7048	9							
06	25321 X	25321	-0-	-0-	-0-	54	1	18794	2	Y	5809	5680	0	135	1	14
						83	4	6390	9							
*07	30566 X	21448	-0-	-9118	-0-	135	1	574	2	Y	4882	4462	0	411	1	10
						15230	3	139	4			13	8			

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8998 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9230 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 9265 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 9221 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 10209 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 11867 - 16646

02	45387 X	18811	-0-	-26576	-0-	13890	2	110	4	Y	4374	4315	0	42	1	74
						4811	9									
03	28737 X	16303	-0-	-12434	-0-	12004	2	106	4	Y	3812	3784	0	35	1	67
						4193	9									
04	27810 X	13456	-0-	-14354	-0-	9390	2	38	4	Y	3662	3626	0	16	1	68
						4028	9					19	8			
05	26970 X	19268	-0-	-7702	-0-	13889	2	136	4	Y	4766	4774	0	7	1	53
						5243	9									
06	25710 X	18409	-0-	-7301	-0-	13210	2	282	4	Y	4470	4440	0	61	1	22
						4917	9									
07	20832 X	15006	-0-	-5826	-0-	520	2	10425	3	Y	3498	3466	0	2	1	43
						213	4	3848	9			9	8			

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 11756 - 21680

02	84696 X	39805	-0-	-44891	-0-	33625	2	101	4	Y	5526	5523	1			121
						6079	9									
03	48174 X	45479	-0-	-2695	-0-	38172	2	66	4	Y	6583	6650	1			54
						7241	9									
04	46620 X	40938	-0-	-5682	-0-	34597	2	35	4	Y	5733	5640	1	25	8	122
						6306	9									
05	46128 X	30656	-0-	-15472	-0-	25985	2	31	4	Y	4218	4244	1			96
						4640	9									
06	44010 X	36325	-0-	-7685	-0-	31667	2	85	4	Y	4157	4205	1			48
						4573	9									
07	45477 X	42329	-0-	-3148	-0-	578	2	35971	3	Y	5226	5223	1	2	8	49
						31	4	5749	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. LINK VJ RANCH 24-13 J		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
LINK VJ RANCH 24-13 J		WELL #: 733H		RRCID -> 293032		COMPL. DATE 07/09/2022				TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865						
02	81746 X	42299	-0-	-39447	-0-	34519 7666 9	2	114	4	Y	6969	6926	1			152
03	53816 X	39565	-0-	-14251	-0-	31461 8047 9	2	57	4	Y	7315	7407	1			60
04	52080 X	42962	-0-	-9118	-0-	34807 8121 9	2	34	4	Y	7383	7264	1	22	8	157
05	52948 X	32020	-0-	-20928	-0-	26079 5913 9	2	28	4	Y	5375	5409	1			123
06	45330 X	36901	-0-	-8429	-0-	28204 8604 9	2	93	4	Y	7822	7853	1			92
07	47168 X	47168	-0-	-0-	-0-	1062 35 4	2	35568 10503	3 9	Y	9548	9547	1	3	8	90
LINK VJ RANCH 24-13 L		WELL #: 752H		RRCID -> 293035		COMPL. DATE 03/29/2023				TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278						
02	221895 X	96529	-0-	-125366	-0-	87654 8665 9	2	210	4	Y	7877	7873	1			164
03	148924 X	88628	-0-	-60296	-0-	79495 9033 9	2	100	4	Y	8212	8317	1			59
04	144120 X	94879	-0-	-49241	-0-	86253 8528 9	2	98	4	Y	7753	7605	1	53	8	154
05	148924 X	87957	-0-	-60967	-0-	80714 7167 9	2	76	4	Y	6515	6531	1			138
06	121320 X	82904	-0-	-38416	-0-	76558 6186 9	2	160	4	Y	5624	5700	1			62
07	106857 X	94860	-0-	-11997	-0-	665 63 4	2	87337 6795	3 9	Y	6177	6181	1	2	8	56
CASSINI 7 UNIT		WELL #: 703H		RRCID -> 293049		COMPL. DATE 06/01/2022				TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 16708						
02	20524 X	15368	-0-	-5156	-0-	98 222 4	1	13529 1519	2 9	Y	1381	1198	0	198	1	4
03	22723 X	4560	-0-	-18163	-0-	33 42 4	1	3099 1386	2 9	Y	1260	1189	0	73	1	2
04	22650 X	16416	-0-	-6234	-0-	161 82 4	1	10872 5301	2 9	Y	4819	4754	0	16	1	7
05	23405 X	15337	-0-	-8068	-0-	72 281 4	1	10022 4962	2 9	Y	4511	4493	0	11	1	14
06	16470 X	10819	-0-	-5651	-0-	38 59 4	1	6750 3972	2 9	Y	3611	3533	0	83	1	9
*07	17019 X	10155	-0-	-6864	-0-	101 6269 3	1	355 105	2 4	Y	3023	2764	0	254	1	6
LINK VJ RANCH 24-13 M		WELL #: 753H		RRCID -> 293057		COMPL. DATE 03/28/2023				TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375						
02	171645 X	81709	-0-	-89936	-0-	73953 7579 9	2	177	4	Y	6890	6883	1			144
03	120249 X	68056	-0-	-52193	-0-	60448 7532 9	2	76	4	Y	6847	6940	1			51
04	107610 X	64946	-0-	-42664	-0-	59573 5317 9	2	56	4	Y	4834	4757	1	33	8	95
05	90458 X	74172	-0-	-16286	-0-	67871 6226 9	2	75	4	Y	5660	5634	1			121
06	87540 X	73710	-0-	-13830	-0-	66456 7090 9	2	164	4	Y	6445	6493	1			73
07	90458 X	73803	-0-	-16655	-0-	695 54 4	2	66039 7015	3 9	Y	6377	6389	1	2	8	59

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSINI 7 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 704H		RRCID -> 293060		COMPL. DATE 06/03/2022				TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21140 X	10889	-0-	-10251	-0-	124 1	8415 2	2069 9	Y	1881	1662 0	245 1	1	5	
03	23405 X	2877	-0-	-20528	-0-	281 4	2018 2	811 9	Y	737	698 0	43 1	1	1	
04	22650 X	22110	-0-	-540	-0-	27 4	14896 2	6941 9	Y	6310	6216 0	18 1	1	10	
05	24398 X	24398	-0-	-0-	-0-	181 1	15709 2	8285 9	Y	7532	7501 0	17 1	1	24	
06	19532 X	19532	-0-	-0-	-0-	92 4	12877 2	6546 9	Y	5951	5824 0	136 1	1	15	
*07	22847 X	15779	-0-	-7068	-0-	43 1	560 2	116 4	Y	4763	4357 0	400 1	1	10	
						9751 3	116 4	11 8							
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293159		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700					
02	151620 X	46698	-0-	-104922	-0-	34 1	39574 2	7030 9	Y	6391	6251 0	145 1	1	73	
03	167865 X	56721	-0-	-111144	-0-	60 4	48082 2	8564 9	Y	7785	7663 0	117 1	1	78	
04	65790 X	54548	-0-	-11242	-0-	34 1	45905 2	8580 9	Y	7800	7660 0	117 1	1	101	
05	63767 X	56889	-0-	-6878	-0-	41 4	48263 2	8432 9	Y	7665	7606 0	106 1	1	54	
06	61710 X	48497	-0-	-13213	-0-	47 1	40919 2	7433 9	Y	6757	6669 0	60 1	1	82	
07	56730 X	52480	-0-	-4250	-0-	16 4	485 2	144 4	Y	8227	8175 0	29 1	1	105	
						42703 3	144 4								
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 293161		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149					
02	109564 X	28267	-0-	-81297	-0-	19 1	22783 2	5424 9	Y	4931	4889 0	77 1	1	56	
03	61225 X	26401	-0-	-34824	-0-	41 4	21901 2	4445 9	Y	4041	3995 0	61 1	1	41	
04	48914 X	48914	-0-	-0-	-0-	39 4	40721 2	8137 9	Y	7397	7223 0	119 1	1	96	
05	48050 X	45999	-0-	-2051	-0-	41 1	39445 2	6383 9	Y	5803	5759 0	99 1	1	41	
06	46500 X	40349	-0-	-6151	-0-	15 4	34192 2	6036 9	Y	5487	5405 0	57 1	1	66	
07	50530 X	39154	-0-	-11376	-0-	89 1	439 2	122 4	Y	7430	7378 0	24 1	1	94	
						30350 3	122 4								
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 733H		RRCID -> 293162		COMPL. DATE 06/27/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341					
02	140840 X	59606	-0-	-81234	-0-	43 1	51011 2	8476 9	Y	7705	7574 0	135 1	1	88	
03	155930 X	62962	-0-	-92968	-0-	76 4	53971 2	8901 9	Y	8092	7981 0	117 1	1	82	
04	150900 X	63132	-0-	-87768	-0-	39 1	54492 2	8564 9	Y	7785	7642 0	124 1	1	101	
05	155930 X	56616	-0-	-99314	-0-	51 4	49333 2	7071 9	Y	6428	6388 0	96 1	1	45	
06	67620 X	50223	-0-	-17397	-0-	21 4	44157 2	5908 9	Y	5371	5293 0	58 1	1	65	
07	65999 X	49700	-0-	-16299	-0-	112 1	332 2	155 4	Y	5627	5595 0	26 1	1	71	
						42925 3	155 4								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE ABSAROKA UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
WELL #: 714H		RRCID ->	293164	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10569	PERF.	10848	-	18430			
02	170212 X	52612	-0-	-117600	-0-	36 1	42170 2	Y	9398	9264 0	143 1	108		
						68 4	10338 9			1 8				
03	188449 X	55787	-0-	-132662	-0-	32 1	45016 2	Y	9721	9605 0	126 1	98		
						46 4	10693 9							
04	70260 X	49542	-0-	-20718	-0-	41 1	40365 2	Y	8291	8187 0	94 1	108		
						16 4	9120 9							
05	65813 X	51501	-0-	-14312	-0-	97 1	42960 2	Y	7595	7564 0	86 1	53		
						89 4	8355 9							
06	63690 X	46318	-0-	-17372	-0-	82 1	38404 2	Y	7073	6989 0	51 1	86		
						52 4	7780 9							
07	58249 X	49380	-0-	-8869	-0-	88 1	540 2	Y	9137	9083 0	24 1	116		
						38571 3	130 4							
TITAN 7 UNIT		WELL #: 732H		RRCID ->	293171	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MCKNIGHT 29 UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	293173	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	11759	PERF.	11941 - 16611			
02	18417 X	5911	-0-	-12506	-0-	4752 2	30 4	Y	1026	1021 0	9 1	23		
						1129 9								
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	1395 2	14 4	Y	930	909 0	23 1	21		
						1023 9								
04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	7836 2	34 4	Y	1378	1353 0	8 1	27		
						1516 9				11 8				
05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5967 2	53 4	Y	1146	1151 0	2 1	20		
						1261 9								
06	7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	6782 2	53 4	Y	1016	1020 0	2 1	14		
						1118 9								
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	66 2	5818 3	Y	916	899 0	1 1	27		
						106 4	1008 9			3 8				
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 713H		RRCID ->	293186	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10764 - 18241			
02	132328 X	31598	-0-	-100730	-0-	22 1	25839 2	Y	5172	5061 0	103 1	59		
						48 4	5689 9			1 8				
03	59396 X	30597	-0-	-28799	-0-	18 1	24758 2	Y	5263	5207 0	62 1	53		
						32 4	5789 9							
04	43530 X	34275	-0-	-9255	-0-	29 1	28229 2	Y	5459	5368 0	73 1	71		
						12 4	6005 9							
05	39277 X	38542	-0-	-735	-0-	70 1	31241 2	Y	6518	6473 0	70 1	46		
						61 4	7170 9							
06	38010 X	32340	-0-	-5670	-0-	55 1	25829 2	Y	5822	5758 0	39 1	71		
						52 4	6404 9							
07	35433 X	31725	-0-	-3708	-0-	57 1	340 2	Y	5762	5743 0	17 1	73		
						24873 3	117 4							
VJ RANCH LINK 35-38 B		WELL #: 591H		RRCID ->	293203	COMPL. DATE	03/17/2020	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12-7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 13H		RRCID ->	293209	COMPL. DATE	10/05/2017	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	12355	-		16975		
02	16090 X	7327	-0-	-8763	-0-	247 1	5607 2	90 4	1383 9	Y	1257	1266 0	10 1	1 8		47
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	57 1	6455 2	29 4	1829 9	Y	1663	1640 0	11 1			59
04	8081 X	8081	-0-	-0-	-0-	231 1	6047 2	121 4	1682 9	Y	1529	1500 0	6 1	8 8		74
05	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	347 1	6184 2	50 4	1604 9	Y	1458	1482 0	2 1			48
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	33 1	5885 2	25 4	1883 9	Y	1712	1711 0	1 1			48
07	8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	21 1	196 2	5872 3	18 4	Y	1834	1796 0	1 1	3 8		82
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 735H		RRCID ->	293214	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	11314	-		18988		
02	177352 X	72663	-0-	-104689	-0-	51 1	60460 2	87 4	12065 9	Y	10968	10723 0	247 1	2 8		125
03	196354 X	77891	-0-	-118463	-0-	46 1	64896 2	59 4	12890 9	Y	11718	11507 0	218 1			118
04	82710 X	64559	-0-	-18151	-0-	54 1	53747 2	16 4	10742 9	Y	9765	9568 0	189 1			126
05	85467 X	29923	-0-	-55544	-0-	43 1	19798 2	69 4	10013 9	Y	9103	9105 0	60 1			64
06	82110 X	47082	-0-	-35028	-0-	78 1	36839 2	49 4	10116 9	Y	9196	9075 0	74 1			111
07	80445 X	34912	-0-	-45533	-0-	65 1	314 2	28553 3	119 4	Y	5328	5344 0	27 1			68
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 751H		RRCID ->	293216	COMPL. DATE	03/26/2023	TOTAL DEPTH	11111	PERF.	11401	-		18660		
02	244384 X	150150	-0-	-94234	-0-	119 1	137972 2	170 4	11889 9	Y	10808	10364 0	447 1	2 8		121
03	270568 X	148243	-0-	-122325	-0-	99 1	136972 2	107 4	11065 9	Y	10059	9716 0	365 1			99
04	174930 X	127318	-0-	-47612	-0-	121 1	118050 2	35 4	9112 9	Y	8284	7949 0	329 1			105
05	178312 X	131339	-0-	-46973	-0-	278 1	121727 2	174 4	9160 9	Y	8327	8083 0	292 1			57
06	166950 X	113971	-0-	-52979	-0-	232 1	106825 2	116 4	6798 9	Y	6180	5993 0	171 1			73
07	166253 X	110903	-0-	-55350	-0-	240 1	283 2	104738 3	292 4	Y	4864	4799 0	77 1			61
STATE ABSAROKA UNIT		WELL #: 762H		RRCID ->	293217	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL DEPTH	11354	PERF.	11599	-		19087		
02	267372 X	80105	-0-	-187267	-0-	64 1	74234 2	109 4	5698 9	Y	5180	4958 0	215 1	1 8		58
03	296019 X	84715	-0-	-211304	-0-	57 1	78715 2	73 4	5870 9	Y	5336	5153 0	188 1			53
04	106320 X	79311	-0-	-27009	-0-	76 1	74326 2	22 4	4887 9	Y	4443	4255 0	185 1			56
05	97836 X	74218	-0-	-23618	-0-	159 1	69529 2	108 4	4422 9	Y	4020	3899 0	149 1			28
06	94680 X	67697	-0-	-26983	-0-	138 1	63559 2	72 4	3928 9	Y	3571	3465 0	91 1			43
07	88691 X	66923	-0-	-21768	-0-	143 1	219 2	62267 3	181 4	Y	3739	3694 0	41 1			47

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
TITAN 7 UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	293227	COMPL. DATE	08/16/2021	TOTAL DEPTH	1308	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H		WELL #:		714H	RRCID ->	293247	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11154	PERF.11165 -	21365		
02	SHUT IN	129883	-0-	129883	644495	193	1	101573	2	Y	24579	24579	1	303
						1080	4	27037	9					
03	793270 X	148775	-0-	-644495	-0-	29	1	116998	2	Y	28145	28086	1	362
						788	4	30960	9					
04	162720 X	141647	-0-	-21073	-0-	10	1	111812	2	Y	26777	26812	1	218
						370	4	29455	9				109 8	
05	168144 X	86647	-0-	-81497	-0-	15	1	63416	2	Y	20688	20630	1	276
						459	4	22757	9					
06	162720 X	46537	-0-	-116183	-0-	116	1	34132	2	Y	11012	11025	1	263
						176	4	12113	9					
07	148769 X	115662	-0-	-33107	-0-	70	1	2716	2	Y	24166	24098	1	331
						86151	3	142	4					

VJ RANCH LINK 35-47 J		WELL #:		733H	RRCID ->	293248	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11565 -	26457		
02	SHUT IN	200809	-0-	200809	1159109	324	1	168514	2	Y	27420	27391	1	334
						1809	4	30162	9					
03	1382289 X	223180	-0-	-1159109	-0-	47	1	188972	2	Y	30438	30380	1	392
						679	4	33482	9					
04	345270 X	218874	-0-	-126396	-0-	16	1	188017	2	Y	27803	27823	1	224
						258	4	30583	9				148 8	
05	356779 X	146967	-0-	-209812	-0-	31	1	129373	2	Y	15590	15612	1	202
						414	4	17149	9					
06	345270 X	165605	-0-	-179665	-0-	373	1	143978	2	Y	18805	18564	1	443
						568	4	20686	9					
07	226176 X	148758	-0-	-77418	-0-	107	1	1909	2	Y	17094	17304	1	233
						127722	3	217	4					

VJ RANCH LINK 35-47 K		WELL #:		713H	RRCID ->	293249	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	11232	PERF.11277 -	26754		
02	SHUT IN	136991	-0-	136991	1106701	205	1	107341	2	Y	25435	25542	1	315
						1466	4	27979	9					
03	1284092 X	177391	-0-	-1106701	-0-	35	1	143664	2	Y	30163	30090	1	388
						513	4	33179	9					
04	310320 X	188000	-0-	-122320	-0-	13	1	148360	2	Y	35841	35783	1	293
						202	4	39425	9				153 8	
05	320664 X	130185	-0-	-190479	-0-	25	1	102744	2	Y	24080	24054	1	319
						928	4	26488	9					
06	310320 X	130815	-0-	-179505	-0-	261	1	102857	2	Y	24817	24540	1	596
						398	4	27299	9					
07	194277 X	155739	-0-	-38538	-0-	96	1	3274	2	Y	29041	29238	1	399
						120228	3	196	4					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. WAPITI B UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
		WELL #: 714H		RRCID -> 293262		COMPL. DATE 06/28/2022		TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A								
M	O	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	199375	-0-	199375	199375	306	1	3406	2	Y	22343	22150	1	20	8	173
						170241	3	845	4							
WAPITI B UNIT		WELL #: 734H		RRCID -> 293263		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	341152	-0-	341152	341152	530	1	5390	2	Y	35293	34987	1	32	8	274
						294972	3	1438	4							
WAPITI B UNIT		WELL #: 735H		RRCID -> 293264		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	358235	-0-	358235	358235	552	1	5985	2	Y	39193	38854	1	35	8	304
						307110	3	1476	4							
WAPITI B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293265		COMPL. DATE 07/06/2022		TOTAL DEPTH 10474 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	311807	-0-	311807	311807	528	1	1926	2	Y	12745	12636	1	11	8	98
						293920	3	1413	4							
VJ RANCH LINK 38-47 G		WELL #: 734H		RRCID -> 293269		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567								
02	SHUT IN	93690	-0-	93690	839330	146	1	76386	2	Y	14855	14945	1			183
						817	4	16341	9							
03	914832 X	75502	-0-	-839330	-0-	15	1	62257	2	Y	11758	11790	1			151
						296	4	12934	9							
04	195270 X	120874	-0-	-74396	-0-	9	1	101063	2	Y	17683	17605	1	86	8	143
						351	4	19451	9							
05	201779 X	91806	-0-	-109973	-0-	19	1	76847	2	Y	13356	13323	1			176
						248	4	14692	9							
06	195270 X	68991	-0-	-126279	-0-	185	1	57860	2	Y	9695	9641	1			230
						281	4	10665	9							
07	124899 X	72610	-0-	-52289	-0-	54	1	1119	2	Y	9989	10083	1			136
						60339	3	110	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	246381	-0-	246381	246381	422	1	1193	2	Y	7940	7872	1	7	8	61
						234884	3	1148	4							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

02	337512 X	280363	-0-	-57149	-0-	224	1	273285	2	Y	6067	4944	0	1127	1	69
						180	4	6674	9							
03	373674 X	290575	-0-	-83099	-0-	258	1	283932	2	Y	5723	4757	0	963	1	72
						90	4	6295	9							
04	361620 X	225724	-0-	-135896	-0-	212	1	220683	2	Y	4373	3618	0	781	1	46
						19	4	4810	9							
05	324260 X	240285	-0-	-83975	-0-	243	1	234343	2	Y	5114	4311	0	715	1	134
						74	4	5625	9							
06	313800 X	198848	-0-	-114952	-0-	237	1	194555	2	Y	3670	3459	0	307	1	38
						19	4	4037	9							
07	310403 X	194065	-0-	-116338	-0-	228	1	136	2	Y	3417	3263	0	137	1	55
						189293	3	649	4							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

02	399980 X	307351	-0-	-92629	-0-	94	1	295903	2	Y	10085	9193	0	853	1	125
						260	4	11094	9			41	8			
03	442835 X	290667	-0-	-152168	-0-	280844	2	410	4	Y	8557	7912	0	666	1	87
						9413	9					17	8			
04	428550 X	309885	-0-	-118665	-0-	40	1	301350	2	Y	7678	6942	0	746	1	77
						49	4	8446	9							
05	403868 X	295126	-0-	-108742	-0-	837	1	287225	2	Y	6156	5430	0	718	1	85
						292	4	6772	9							
06	357870 X	270558	-0-	-87312	-0-	824	1	263969	2	Y	4984	4576	0	440	1	53
						283	4	5482	9							
07	340287 X	263273	-0-	-77014	-0-	915	1	498	2	Y	4693	4495	0	196	1	55
						256250	3	448	4							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

02	325444 X	169284	-0-	-156160	-0-	52	1	162885	2	Y	5640	5094	0	533	1	69
						143	4	6204	9			11	8			
03	360313 X	179667	-0-	-180646	-0-	173558	2	240	4	Y	5335	4879	0	467	1	54
						5869	9					4	8			
04	348690 X	162973	-0-	-185717	-0-	21	1	158873	2	Y	3684	3256	0	446	1	36
						27	4	4052	9							
05	227075 X	164037	-0-	-63038	-0-	468	1	160480	2	Y	2660	2176	0	486	1	34
						163	4	2926	9							
06	197490 X	149285	-0-	-48205	-0-	458	1	146608	2	Y	1874	1594	0	296	1	18
						158	4	2061	9							
07	187426 X	142618	-0-	-44808	-0-	498	1	210	2	Y	2021	1887	0	129	1	23
						139443	3	244	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. MANHATTAN STATE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	751H	RRCID ->	293376	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	10151	PERF.10215	- 20371
02	SHUT IN	250581	-0-	250581	934839	166 1	239558 2	Y	9821	9964 1	195
						54 4	10803 9				
03	1165904 X	231065	-0-	-934839	-0-	212 1	221733 2	Y	8196	8293 1	98
						104 4	9016 9				
04	242520 X	203167	-0-	-39353	-0-	166 1	195790 2	Y	6540	6510 1	128
						17 4	7194 9				
05	250604 X	187495	-0-	-63109	-0-	139 1	182557 2	Y	4350	4278 1	200
						14 4	4785 9				
06	242520 X	162667	-0-	-79853	-0-	145 1	157654 2	Y	3924	4060 1	64
						552 4	4316 9				
*07	250604 X	129851	-0-	-120753	-0-	119 1	304 2	Y	2996	2922 1	138
						125955 3	177 4				
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	731H	RRCID ->	293392	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	9883	PERF. 9915	- 20023
02	SHUT IN	213797	-0-	213797	969085	140 1	203146 2	Y	9514	9518 1	189
						46 4	10465 9				
03	1018993 X	49908	-0-	-969085	-0-	50 1	47293 2	Y	2303	2464 1	28
						32 4	2533 9				
04	261240 X	82013	-0-	-179227	-0-	80 1	77863 2	Y	3693	3649 1	72
						8 4	4062 9				
05	269948 X	133308	-0-	-136640	-0-	99 1	125647 2	Y	6865	6622 1	315
						10 4	7552 9				
06	261240 X	50657	-0-	-210583	-0-	50 1	47467 2	Y	2680	2951 1	44
						192 4	2948 9				
*07	236716 X	35470	-0-	-201246	-0-	48 1	333 2	Y	3282	3175 1	151
						31408 3	71 4				
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	752H	RRCID ->	293393	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	10135	PERF.10175	- 20291
02	SHUT IN	234485	-0-	234485	1253083	156 1	225809 2	Y	7699	7796 1	153
						51 4	8469 9				
03	1516766 X	263683	-0-	-1253083	-0-	244 1	254410 2	Y	8100	8156 1	97
						119 4	8910 9				
04	336180 X	247753	-0-	-88427	-0-	204 1	240268 2	Y	6601	6569 1	129
						20 4	7261 9				
05	347386 X	213921	-0-	-133465	-0-	158 1	208289 2	Y	4962	4863 1	228
						16 4	5458 9				
06	336180 X	199237	-0-	-136943	-0-	178 1	193959 2	Y	4019	4181 1	66
						679 4	4421 9				
*07	347386 X	159865	-0-	-187521	-0-	147 1	324 2	Y	3189	3109 1	146
						155668 3	218 4				
MANHATTAN STATE UNIT		WELL #:	732H	RRCID ->	293417	COMPL. DATE	10/02/2022	TOTAL DEPTH	9862	PERF. 9922	- 20070
02	SHUT IN	611	-0-	611	782447	607 2	4 9	Y	4	178 1	-0-
						86 1	87690 2	Y	5420	5355 1	65
03	876229 X	93782	-0-	-782447	-0-	44 4	5962 9				
04	261240 X	130030	-0-	-131210	-0-	113 1	121238 2	Y	7880	7791 1	154
						11 4	8668 9				
05	269948 X	215461	-0-	-54487	-0-	157 1	201708 2	Y	12345	11932 1	567
						16 4	13580 9				
06	261240 X	145020	-0-	-116220	-0-	131 1	135895 2	Y	7722	8163 1	126
						500 4	8494 9				
*07	196601 X	196601	-0-	-0-	-0-	181 1	853 2	Y	8393	8134 1	385
						186066 3	269 4				

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER 15		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
VOYAGER 15		WELL #: 5H		RRCID -> 293456		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655						
02	6832 X	4157	-0-	-2675	-0-	2920 1220 9	2	17	4	Y	1109	1104 1 8	0	7	1	44
03	5394 X	5281	-0-	-113	-0-	3900 1362 9	2	19	4	Y	1238	1239 0	0	9	1	34
04	5220 X	4265	-0-	-955	-0-	3112 1137 9	2	16	4	Y	1034	1016 7 8	0	4	1	41
05	4681 X	4562	-0-	-119	-0-	3182 1359 9	2	21	4	Y	1235	1210 0	0	2	1	64
06	5100 X	3696	-0-	-1404	-0-	2525 1151 9	2	20	4	Y	1046	1046 0	0	1	1	63
07	5270 X	4821	-0-	-449	-0-	155 17 4	2	3407 1242 9	3	Y	1129	1091 24 8	0	1	1	76
VOYAGER 15		WELL #: 7H		RRCID -> 293457		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481						
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	6486 1536 9	2	18	4	Y	1396	1399 1 8	0	13	1	55
03	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	8166 1707 9	2	21	4	Y	1552	1548 0	0	16	1	43
04	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	7905 1922 9	2	23	4	Y	1747	1703 8 8	0	9	1	70
05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	7868 2371 9	2	26	4	Y	2155	2110 0	0	4	1	111
06	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	7027 2090 9	2	23	4	Y	1900	1895 0	0	2	1	114
07	9083 X	8724	-0-	-359	-0-	228 21 4	2	6651 1824 9	3	Y	1658	1625 34 8	0	1	1	112
VOYAGER 15		WELL #: 8H		RRCID -> 293458		COMPL. DATE 03/09/2017				TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632						
02	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	6547 1760 9	2	22	4	Y	1600	1582 1 8	0	16	1	63
03	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	11025 1964 9	2	27	4	Y	1785	1773 0	0	26	1	49
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	11659 1768 9	2	23	4	Y	1607	1566 11 8	0	15	1	64
05	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	11631 1679 9	2	25	4	Y	1526	1506 0	0	6	1	78
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	9901 1353 9	2	25	4	Y	1230	1231 0	0	3	1	74
07	11359 X	11359	-0-	-0-	-0-	189 20 4	2	9633 1517 9	3	Y	1379	1328 30 8	0	2	1	93
VOYAGER 15		WELL #: 6H		RRCID -> 293462		COMPL. DATE 03/14/2017				TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686						
02	8999 X	8999	-0-	-0-	-0-	7552 1430 9	2	17	4	Y	1300	1287 1 8	0	13	1	51
03	9641 X	6866	-0-	-2775	-0-	5722 1129 9	2	15	4	Y	1026	1039 0	0	10	1	28
04	9180 X	8086	-0-	-1094	-0-	6822 1247 9	2	17	4	Y	1134	1103 7 8	0	7	1	45
05	9641 X	7446	-0-	-2195	-0-	6256 1174 9	2	16	4	Y	1067	1055 0	0	2	1	55
06	9330 X	6788	-0-	-2542	-0-	5671 1100 9	2	17	4	Y	1000	994 0	0	1	1	60
07	9641 X	7336	-0-	-2305	-0-	149 15 4	2	5980 1192 9	3	Y	1084	1047 23 8	0	1	1	73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

02	887531 X	298747	-0-	-588784	-0-	233 1	285376 2	188 4	Y	11773	10563 0	1177 1	149
						275 1	303402 2	96 4					
03	402566 X	317104	-0-	-85462	-0-	254 1	264631 2	17 4	Y	12119	11072 0	1029 1	167
						248 1	240083 2	75 4					
04	389580 X	276073	-0-	-113507	-0-	235 1	193490 2	19 4	Y	10155	9267 0	937 1	118
						288 1	315 2	288 1					
05	351292 X	249811	-0-	-101481	-0-	235 1	193490 2	19 4	Y	8550	7698 0	732 1	238
						235 1	193490 2	19 4					
06	320100 X	200883	-0-	-119217	-0-	235 1	193490 2	19 4	Y	6490	6354 0	305 1	69
						288 1	315 2	288 1					
07	330770 X	249564	-0-	-81206	-0-	235 1	193490 2	19 4	Y	7794	7561 0	174 1	128
						239567 3	821 4	239567 3					

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

02	262360 X	44403	-0-	-217957	-0-	32 1	36572 2	26 4	Y	7066	7105 0	129 1	97
						82 1	80733 2	28 4					
03	207700 X	97385	-0-	-110315	-0-	28 4	16542 9	76 1	Y	15038	14677 0	235 1	223
						5 4	14828 9	76 1					
04	140250 X	91885	-0-	-48365	-0-	78 1	65057 2	20 4	Y	13480	13301 0	233 1	169
						20 4	12312 9	114 1					
05	139066 X	77467	-0-	-61599	-0-	114 1	70212 2	9 4	Y	11193	10857 0	170 1	335
						9 4	12761 9	114 1					
06	134580 X	83096	-0-	-51484	-0-	97 1	413 2	97 1	Y	11601	11722 0	85 1	129
						61071 3	277 4	61071 3					
07	97371 X	72895	-0-	-24476	-0-	97 1	413 2	97 1	Y	10034	9961 0	34 1	168
						61071 3	277 4	61071 3					

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

02	329360 X	147272	-0-	-182088	-0-	109 1	131927 2	114 4	Y	13747	13326 0	450 1	187
						120 1	118751 2	42 4					
03	315115 X	132738	-0-	-182377	-0-	120 1	118751 2	42 4	Y	12568	12238 0	333 1	184
						113 1	115081 2	7 4					
04	239250 X	126663	-0-	-112587	-0-	113 1	115081 2	7 4	Y	10420	10138 0	337 1	129
						120 1	114575 2	31 4					
05	214210 X	125573	-0-	-88637	-0-	120 1	114575 2	31 4	Y	9861	9418 0	281 1	291
						133 1	107509 2	10 4					
06	176220 X	116904	-0-	-59316	-0-	133 1	107509 2	10 4	Y	8411	8434 0	176 1	92
						126 1	338 2	126 1					
07	163060 X	111575	-0-	-51485	-0-	101664 3	358 4	101664 3	Y	8263	8140 0	77 1	138
						101664 3	358 4	101664 3					

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE LOONIE UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 732H		RRCID -> 293508		COMPL. DATE 02/25/2023				TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849					
02		357700 X	151548	-0-	-206152	-0-	110 1	133797 2	Y	15957	15536	0	465 1	218	
							88 4	17553 9							
03		367009 X	140106	-0-	-226903	-0-	122 1	123541 2	Y	14910	14556	0	353 1	219	
							42 4	16401 9							
04		262500 X	134393	-0-	-128107	-0-	123 1	120308 2	Y	12685	12388	0	359 1	157	
							8 4	13954 9							
05		237987 X	124609	-0-	-113378	-0-	128 1	112148 2	Y	11182	10784	0	222 1	333	
							33 4	12300 9							
06		199500 X	110472	-0-	-89028	-0-	138 1	99418 2	Y	9914	10006	0	131 1	110	
							11 4	10905 9							
07		167772 X	103986	-0-	-63786	-0-	130 1	384 2	Y	9362	9259	0	56 1	157	
							92803 3	371 4							
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 751H		RRCID -> 293534		COMPL. DATE 08/21/2022				TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258					
02		596910 X	278708	-0-	-318202	-0-	222 1	271441 2	Y	6242	5307	0	950 1	74	
							179 4	6866 9							
03		451484 X	280620	-0-	-170864	-0-	249 1	273826 2	Y	5872	5081	0	788 1	77	
							86 4	6459 9							
04		373830 X	259538	-0-	-114292	-0-	243 1	252937 2	Y	5765	5018	0	760 1	64	
							16 4	6342 9							
05		326368 X	234350	-0-	-92018	-0-	237 1	228912 2	Y	4662	3935	0	670 1	121	
							73 4	5128 9							
06		307950 X	245741	-0-	-62209	-0-	292 1	240429 2	Y	4543	4148	0	470 1	46	
							23 4	4997 9							
07		308574 X	211997	-0-	-96577	-0-	249 1	145 2	Y	3700	3501	0	186 1	59	
							206824 3	709 4							
MCGREGOR B UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 293563		COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548					
02		SHUT IN	107927	-0-	107927	563659	78346 2	1054 4	Y	25934	25465	0	520 1	152	
							28527 9								
03		SHUT-IN	105863	-0-	105863	669522	76337 2	1200 4	Y	25751	25381	0	364 1	158	
							28326 9								
04		760711 X	91189	-0-	-669522	-0-	65383 2	1124 4	Y	22438	22187	0	264 1	145	
							24682 9								
05		127844 X	86105	-0-	-41739	-0-	61221 2	440 4	Y	22222	22035	0	160 1	172	
							24444 9								
06		123720 X	76936	-0-	-46784	-0-	54877 2	711 4	Y	19407	19276	0	152 1	151	
							21348 9								
07		119505 X	75769	-0-	-43736	-0-	2551 2	50333 3	Y	20305	20142	0	134 1	180	
							549 4	22336 9							
STATE MERCURY 7		WELL #: 6H		RRCID -> 293606		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824					
02		8792 X	3431	-0-	-5361	-0-	2723 2	17 4	Y	628	651	0	6 1	10	
							691 9				2 8				
03		9920 X	2943	-0-	-6977	-0-	2344 2	26 4	Y	521	506	0	5 1	20	
							573 9								
04		9720 X	1824	-0-	-7896	-0-	1410 2	20 4	Y	358	341	0	1 1	16	
							394 9				20 8				
05		10044 X	1447	-0-	-8597	-0-	988 2	23 4	Y	396	392	0		20	
							436 9								
06		9720 X	1724	-0-	-7996	-0-	1034 2	29 4	Y	601	605	0		16	
							661 9								
07		3813 X	1968	-0-	-1845	-0-	1157 3	27 4	Y	713	686	0	20 8	23	
							784 9								

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7H		RRCID -> 293630		COMPL. DATE 02/12/2016				TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600						
02	16408	X	6344	-0-	-10064	-0-	4446 1872	2 9	26	4	Y	1702	1724	0	11 1	28
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	8080 3185	2 9	38	4	Y	2895	2794	0	20 1	109
04	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	7720 2782	2 9	32	4	Y	2529	2498	0	8 1	121
05	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	7821 2977	2 9	40	4	Y	2706	2687	0	3 1	137
06	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	7631 2929	2 9	40	4	Y	2663	2726	0	2 1	72
07	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	6484 2393	3 9	30	4	Y	2175	2170	0	1 1	72
		WELL #: 13H		RRCID -> 293631		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841						
02	11505	X	3007	-0-	-8498	-0-	2548 447	2 9	12	4	Y	406	420	0	6 1	7
03	8587	X	1018	-0-	-7569	-0-	821 182	2 9	15	4	Y	165	164	0	2 1	6
04	8220	X	613	-0-	-7607	-0-	387 209	2 9	17	4	Y	190	169	0	19 8	8
05	8494	X	370	-0-	-8124	-0-	254 102	2 9	14	4	Y	93	96	0		5
06	8220	X	625	-0-	-7595	-0-	411 193	2 9	21	4	Y	175	175	0		5
07	3317	X	301	-0-	-3016	-0-	23	4	278	9	Y	253	237	0	13 8	8
		WELL #: 15H		RRCID -> 293632		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834						
02	8652	X	3458	-0-	-5194	-0-	2821 616	2 9	21	4	Y	560	562	0	7 1	9
03	6045	X	5573	-0-	-472	-0-	4548 997	2 9	28	4	Y	906	869	0	12 1	34
04	5370	X	3184	-0-	-2186	-0-	2604 563	2 9	17	4	Y	512	509	0	4 1	24
05	5208	X	2638	-0-	-2570	-0-	2117 503	2 9	18	4	Y	457	457	0	1 1	23
06	5400	X	2256	-0-	-3144	-0-	1793 444	2 9	19	4	Y	404	415	0	1 1	11
07	5580	X	2120	-0-	-3460	-0-	1631 465	3 9	24	4	Y	423	407	0	13 8	14
		WELL #: 17H		RRCID -> 293633		COMPL. DATE 12/18/2016				TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833						
02	4368	X	3412	-0-	-956	-0-	2831 570	2 9	11	4	Y	518	521	0	6 1	9
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	4500 1136	2 9	22	4	Y	1033	993	0	10 1	39
04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	4345 920	2 9	15	4	Y	836	825	0	6 1	40
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	4517 922	2 9	16	4	Y	838	834	0	2 1	42
06	5490	X	5120	-0-	-370	-0-	4280 826	2 9	14	4	Y	751	772	0	1 1	20
07	5673	X	4056	-0-	-1617	-0-	3268 773	3 9	15	4	Y	703	687	0	13 8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY 7		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
		WELL #: 8H		RRCID -> 293635	COMPL. DATE 02/12/2016	TOTAL DEPTH 11922	PERF.12180	-		16680						
02	4648 X	2661	-0-	-1987	-0-	2001 644	2 9	16	4	Y	585	589	0	5	1	10
03	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	6970 1089	2 9	15	4	Y	990	947	0	16	1	37
04	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	6439 1044	2 9	15	4	Y	949	920	0	13	1	45
05	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	6416 1070	2 9	18	4	Y	973	964	0	5	1	49
06	7230 X	6972	-0-	-258	-0-	6012 943	2 9	17	4	Y	857	880	0	3	1	23
07	7471 X	5733	-0-	-1738	-0-	4963 754	3 9	16	4	Y	685	680	0	1	1	23
		WELL #: 16H		RRCID -> 293636	COMPL. DATE 12/18/2016	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12131	-		16789						
02	12459 X	5320	-0-	-7139	-0-	4218 1086	2 9	16	4	Y	987	989	0	10	1	16
03	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	7921 2030	2 9	35	4	Y	1845	1776	0	16	1	69
04	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	7782 1737	2 9	34	4	Y	1579	1551	0	9	1	75
05	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	8330 1940	2 9	34	4	Y	1764	1746	0	4	1	89
06	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	8245 1796	2 9	35	4	Y	1633	1676	0	2	1	44
07	9982 X	9176	-0-	-806	-0-	7515 1628	3 9	33	4	Y	1480	1446	0	1	1	48
		WELL #: 752H		RRCID -> 293688	COMPL. DATE 11/02/2022	TOTAL DEPTH 12526	PERF.12464	-		22522						
02	SHUT IN	96698	-0-	96698	504216	75098 20576	2 9	1024	4	Y	18705	18213	0	541	1	108
03	SHUT-IN	90736	-0-	90736	594952	71797 17790	2 9	1149	4	Y	16173	15811	0	372	1	98
04	661844 X	66892	-0-	-594952	-0-	53426 12593	2 9	873	4	Y	11448	11238	0	235	1	73
05	123814 X	80680	-0-	-43134	-0-	65884 14309	2 9	487	4	Y	13008	12794	0	187	1	100
06	119820 X	69291	-0-	-50529	-0-	55623 12933	2 9	735	4	Y	11757	11598	0	168	1	91
07	107074 X	64884	-0-	-42190	-0-	1250 568	2 4	52036	3	Y	10027	9882	0	148	1	88
		WELL #: 8H		RRCID -> 293757	COMPL. DATE 11/15/2021	TOTAL DEPTH 11758	PERF.11913	-		16614						
02	34611 X	13125	-0-	-21486	-0-	11016 2024	2 9	85	4	Y	1840	1822	0	25	1	31
03	24707 X	12095	-0-	-12612	-0-	9315 2694	2 9	86	4	Y	2449	2416	0	21	1	43
04	23910 X	16656	-0-	-7254	-0-	12827 3786	2 9	43	4	Y	3442	3388	0	16	1	64
05	22506 X	18124	-0-	-4382	-0-	14233 3755	2 9	136	4	Y	3414	3434	0	6	1	38
06	20790 X	17158	-0-	-3632	-0-	13872 3007	2 9	279	4	Y	2734	2720	0	38	1	14
07	17205 X	13280	-0-	-3925	-0-	363 197	2 4	10038	3	Y	2438	2414	0	1	1	30

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE LOONIE UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 293760		COMPL. DATE 04/26/2022		TOTAL DEPTH 10010		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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A		WELL #: 731H		RRCID -> 293986		COMPL. DATE 12/02/2022		TOTAL DEPTH 11613		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	188589	-0-	188589	188589	697	1	157789	3	Y	27200	27179	1			223
						183	4	29920	9							

LINK VJ RANCH 30-31 B		WELL #: 751H		RRCID -> 293992		COMPL. DATE 12/17/2022		TOTAL DEPTH 12104		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	205163	-0-	205163	205163	781	1	182314	3	Y	19875	19793	1			162
						205	4	21863	9							

LINK VJ RANCH 30-31 C		WELL #: 711H		RRCID -> 293993		COMPL. DATE 01/10/2023		TOTAL DEPTH 11425		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	155300	-0-	155300	155300	555	1	125663	3	Y	26305	26266	1			216
						146	4	28936	9							

LINK VJ RANCH 30-31 D		WELL #: 732H		RRCID -> 293994		COMPL. DATE 12/28/2022		TOTAL DEPTH 11722		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	147293	-0-	147293	147293	529	1	119819	3	Y	24369	24367	1			200
						139	4	26806	9							

CASSWIN H		WELL #: 751H		RRCID -> 294088		COMPL. DATE 11/22/2022		TOTAL DEPTH 12442		PERF. N/A						
02	SHUT IN	18018	-0-	18018	18018	73	1	14438	2	Y	2937	2540	0	389	1	8
						276	4	3231	9							
03	SHUT IN	284548	-0-	284548	302566	1059	1	236299	2	Y	41669	38890	0	2714	1	73
						1354	4	45836	9							
04	SHUT IN	257917	-0-	257917	560483	1020	1	220173	2	Y	32914	32132	0	298	1	50
						519	4	36205	9			507	8			
05	SHUT IN	209463	-0-	209463	769946	382	1	182391	2	Y	22897	22747	0	128	1	72
						1503	4	25187	9							
06	SHUT IN	172687	-0-	172687	942633	200	1	156160	2	Y	14450	14116	0	371	1	35
						432	4	15895	9							
*07	SHUT IN	168295	-0-	168295	1110928	572	1	1794	2	Y	15361	13938	0	1300	1	31
						148442	3	590	4			127	8			

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
STATE EINHORN UNIT		WELL #: 713H		RRCID -> 294112		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 10249 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
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 712H		RRCID -> 294124		COMPL. DATE 12/11/2022		TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 752H		RRCID -> 294125		COMPL. DATE 12/02/2022		TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STATE EINHORN UNIT		WELL #: 753H		RRCID -> 294127		COMPL. DATE 12/03/2022		TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DARWIN 7		WELL #: 703H		RRCID -> 294131		COMPL. DATE 11/03/2022		TOTAL DEPTH 11841 PERF.12160 - 16824			
02	SHUT IN	119515	-0-	119515	119515	397 1	81372 2	Y	33451 29177 0	4184 1	90
						950 4	36796 9				
03	SHUT IN	123397	-0-	123397	242912	375 1	86188 2	Y	33050 31149 0	1933 1	58
						479 4	36355 9				
04	SHUT IN	55460	-0-	55460	298372	257 1	38016 2	Y	15449 15363 0	51 1	24
						193 4	16994 9			69 8	
05	SHUT IN	47273	-0-	47273	345645	118 1	31602 2	Y	13717 13663 0	34 1	44
						464 4	15089 9				
06	SHUT IN	36216	-0-	36216	381861	60 1	24559 2	Y	10458 10236 0	241 1	25
						93 4	11504 9				
*07	SHUT IN	31220	-0-	31220	413081	167 1	1054 2	Y	8955 8193 0	753 1	18
						19976 3	172 4			16 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. DARWIN 7				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
				WELL #: 704H	RRCID -> 294132	COMPL. DATE 11/12/2022	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12014	- 16792				
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		
02	SHUT IN	88980	-0-	88980	88980	298 1 746 4	61066 2 26870 9	Y	24427	21330 0	3031 1	66	
03	SHUT IN	100807	-0-	100807	189787	285 1 365 4	66350 2 33807 9	Y	30734	29015 0	1731 1	54	
04	SHUT IN	57546	-0-	57546	247333	270 1 218 4	37410 2 19648 9	Y	17862	17775 0 71 8	43 1	27	
05	SHUT IN	47793	-0-	47793	295126	113 1 446 4	29696 2 17538 9	Y	15944	15887 0	33 1	51	
06	SHUT IN	35972	-0-	35972	331098	58 1 89 4	22973 2 12852 9	Y	11684	11440 0	267 1	28	
*07	SHUT IN	31095	-0-	31095	362193	161 1 18508 3	1185 2 166 4	Y	10068	9211 0 18 8	846 1	21	
DARWIN 7				WELL #: 714H	RRCID -> 294133	COMPL. DATE 11/07/2022	TOTAL DEPTH 11890	PERF.12165	- 16840				
02	SHUT IN	98157	-0-	98157	98157	311 1 769 4	64190 2 32887 9	Y	29897	26105 0	3712 1	80	
03	SHUT IN	86615	-0-	86615	184772	253 1 323 4	58527 2 27512 9	Y	25011	23607 0	1440 1	44	
04	SHUT IN	44454	-0-	44454	229226	213 1 122 4	29938 2 14181 9	Y	12892	12830 0 53 8	33 1	20	
05	SHUT IN	40980	-0-	40980	270206	108 1 426 4	27316 2 13130 9	Y	11936	11891 0	27 1	38	
06	SHUT IN	33496	-0-	33496	303702	57 1 87 4	21745 2 11607 9	Y	10552	10323 0	241 1	26	
*07	SHUT IN	27166	-0-	27166	330868	155 1 17004 3	952 2 160 4	Y	8086	7402 0 13 8	680 1	17	
DARWIN 7				WELL #: 715H	RRCID -> 294134	COMPL. DATE 11/19/2022	TOTAL DEPTH 11929	PERF.12038	- 16923				
02	SHUT IN	65794	-0-	65794	65794	204 1 512 4	42247 2 22831 9	Y	20755	18154 0	2545 1	56	
03	SHUT IN	56104	-0-	56104	121898	167 1 280 4	38375 2 17282 9	Y	15711	14857 0	882 1	28	
04	SHUT IN	44787	-0-	44787	166685	235 1 309 4	29609 2 14634 9	Y	13304	13233 0 46 8	33 1	20	
05	SHUT IN	35863	-0-	35863	202548	101 1 398 4	23857 2 11507 9	Y	10461	10424 0	24 1	33	
06	SHUT IN	29514	-0-	29514	232062	54 1 83 4	20034 2 9343 9	Y	8494	8311 0	195 1	21	
*07	SHUT IN	26407	-0-	26407	258469	155 1 17175 3	862 2 160 4	Y	7323	6702 0 11 8	616 1	15	
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 714H	RRCID -> 294167	COMPL. DATE 01/17/2023	TOTAL DEPTH 10364	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
STATE EINHORN UNIT				WELL #: 733H	RRCID -> 294168	COMPL. DATE 12/20/2022	TOTAL DEPTH 10614	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSWIN E WELL #: 713H RRCID -> 294227 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11966 - 22065

02	SHUT	IN	137462	-0-	137462	137462	451	1	92533	2	Y	39383	34368	0	4909	1	106
							1157	4	43321	9							
03	SHUT	IN	272544	-0-	272544	410006	806	1	186095	2	Y	76920	72451	0	4440	1	135
							1031	4	84612	9							
04	SHUT	IN	147998	-0-	147998	558004	459	1	102596	2	Y	40642	40412	0	127	1	62
							237	4	44706	9				176	8		
05	SHUT	IN	106897	-0-	106897	664901	229	1	73309	2	Y	29509	29404	0	73	1	94
							899	4	32460	9							
06	SHUT	IN	81756	-0-	81756	746657	112	1	55077	2	Y	23995	23479	0	552	1	58
							172	4	26395	9							
*07	SHUT	IN	72634	-0-	72634	819291	309	1	2516	2	Y	21371	19551	0	1796	1	44
							45983	3	318	4				38	8		

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

02	615692	X	259734	-0-	-355958	-0-	84	1	244784	2	Y	13207	13255	1	22	8	377
							338	4	14528	9							
03	263872	X	258028	-0-	-5844	-0-	59	1	245179	2	Y	11484	11365	1			496
							158	4	12632	9							
04	255360	X	227601	-0-	-27759	-0-	92	1	218194	2	Y	8198	8300	1			394
							297	4	9018	9							
05	263872	X	217809	-0-	-46063	-0-	105	1	209701	2	Y	6979	7180	1			193
							326	4	7677	9							
06	255360	X	186799	-0-	-68561	-0-	90	1	179990	2	Y	5839	5853	1			179
							296	4	6423	9							
07	263872	X	174488	-0-	-89384	-0-	75	1	255	2	Y	5814	5806	1	1	8	186
							167439	3	324	4							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

02	539106	X	223487	-0-	-315619	-0-	73	1	212581	2	Y	9581	9619	1	16	8	274
							294	4	10539	9							
03	250232	X	237240	-0-	-12992	-0-	55	1	227707	2	Y	8483	8391	1			366
							147	4	9331	9							
04	242160	X	217911	-0-	-24249	-0-	89	1	210072	2	Y	6785	6825	1			326
							286	4	7464	9							
05	250232	X	202869	-0-	-47363	-0-	99	1	196957	2	Y	5006	5193	1			139
							306	4	5507	9							
06	242160	X	182867	-0-	-59293	-0-	89	1	177646	2	Y	4400	4404	1			135
							292	4	4840	9							
07	247442	X	172474	-0-	-74968	-0-	74	1	205	2	Y	4762	4746	1	1	8	150
							166635	3	322	4							

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 712H		RRCID -> 294427		COMPL. DATE 11/09/2022		TOTAL DEPTH 11874		PERF.16785		- 22085			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SHUT IN	170242	-0-	170242	170242	571	1 117001	2	Y	46657	40737	0	5795	1	125
						1347	4 51323	9							
03	SHUT IN	283877	-0-	283877	454119	854	1 196595	2	Y	77578	73133	0	4433	1	137
						1092	4 85336	9							
04	SHUT IN	136982	-0-	136982	591101	434	1 96727	2	Y	35999	35804	0	120	1	55
						222	4 39599	9			157	8			
05	SHUT IN	89272	-0-	89272	680373	190	1 62177	2	Y	23751	23670	0	61	1	75
						779	4 26126	9							
06	SHUT IN	74987	-0-	74987	755360	111	1 52791	2	Y	19923	19489	0	460	1	49
						170	4 21915	9							
*07	SHUT IN	72322	-0-	72322	827682	317	1 2264	2	Y	19238	17594	0	1618	1	39
						48252	3 327	4			36	8			
CASSWIN F				WELL #: 731H		RRCID -> 294545		COMPL. DATE 11/07/2022		TOTAL DEPTH 12175		PERF.12314		- 22301	
02	SHUT IN	12013	-0-	12013	12013	48	1 9535	2	Y	2111	1828	0	277	1	6
						108	4 2322	9							
03	SHUT IN	240280	-0-	240280	252293	825	1 186138	2	Y	47512	44564	0	2871	1	83
						1054	4 52263	9							
04	SHUT IN	181720	-0-	181720	434013	661	1 144292	2	Y	33119	32729	0	180	1	51
						336	4 36431	9			242	8			
05	SHUT IN	149747	-0-	149747	583760	244	1 118062	2	Y	27709	27578	0	94	1	88
						961	4 30480	9							
06	SHUT IN	122774	-0-	122774	706534	122	1 97483	2	Y	22554	22055	0	532	1	55
						360	4 24809	9							
*07	SHUT IN	98900	-0-	98900	805434	331	1 1989	2	Y	16919	15464	0	1427	1	35
						77627	3 342	4			48	8			
CASSWIN G				WELL #: 732H		RRCID -> 294548		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 12211		PERF.17119		- 22313	
02	SHUT IN	134582	-0-	134582	134582	490	1 99172	2	Y	30692	26710	0	3900	1	82
						1159	4 33761	9							
03	SHUT IN	220379	-0-	220379	354961	738	1 167244	2	Y	46775	43923	0	2852	1	82
						944	4 51453	9							
04	SHUT IN	97542	-0-	97542	452503	356	1 77702	2	Y	17524	17337	0	116	1	27
						208	4 19276	9			126	8			
05	SHUT IN	62748	-0-	62748	515251	138	1 50211	2	Y	10717	10666	0	44	1	34
						610	4 11789	9							
06	SHUT IN	68193	-0-	68193	583444	96	1 53101	2	Y	13498	13180	0	319	1	33
						148	4 14848	9							
*07	SHUT IN	60649	-0-	60649	644093	267	1 1387	2	Y	11793	10778	0	995	1	24
						45747	3 276	4			29	8			
CASSWIN I				WELL #: 733H		RRCID -> 294549		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12470		- 22421	
02	SHUT IN	115431	-0-	115431	115431	416	1 84403	2	Y	26960	23531	0	3357	1	72
						956	4 29656	9							
03	SHUT IN	228181	-0-	228181	343612	751	1 170625	2	Y	50767	47815	0	2935	1	89
						961	4 55844	9							
04	SHUT IN	121805	-0-	121805	465417	429	1 94125	2	Y	24575	24383	0	93	1	38
						218	4 27033	9			150	8			
05	SHUT IN	89357	-0-	89357	554774	193	1 68986	2	Y	17554	17487	0	49	1	56
						869	4 19309	9							
06	SHUT IN	78081	-0-	78081	632855	105	1 61515	2	Y	14817	14492	0	345	1	36
						162	4 16299	9							
*07	SHUT IN	70316	-0-	70316	703171	293	1 1549	2	Y	13169	12035	0	1108	1	27
						53686	3 302	4			35	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. CASSWIN A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 701H		RRCID -> 294555		COMPL. DATE 10/26/2022				TOTAL DEPTH 11800 PERF.16291 - 21942			
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	EOM BALANCE
02	SHUT IN	219530	-0-	219530	219530	707 1 1669 4	145732 2 71422 9		Y	64929	56706 0	8049 1	174
03	SHUT IN	359005	-0-	359005	578535	1091 1 1396 4	250908 2 105610 9		Y	96009	90481 0	5533 1	169
04	SHUT IN	155709	-0-	155709	734244	500 1 254 4	111209 2 43746 9		Y	39769	39556 0 185 8	136 1	61
05	SHUT IN	97394	-0-	97394	831638	210 1 866 4	72008 2 24310 9		Y	22100	22028 0	63 1	70
06	SHUT IN	77426	-0-	77426	909064	116 1 179 4	57398 2 19733 9		Y	17939	17548 0	417 1	44
*07	SHUT IN	72732	-0-	72732	981796	335 1 51994 3	1938 2 346 4		Y	16472	15055 0 41 8	1386 1	34
CASSWIN B		WELL #: 702H		RRCID -> 294556		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 11827 PERF.11966 - 22007			
02	SHUT IN	131414	-0-	131414	131414	427 1 1167 4	87737 2 42083 9		Y	38257	33443 0	4711 1	103
03	SHUT IN	285657	-0-	285657	417071	842 1 1077 4	194636 2 89102 9		Y	81002	76415 0	4547 1	143
04	SHUT IN	139988	-0-	139988	557059	430 1 221 4	95833 2 43504 9		Y	39549	39347 0 164 8	120 1	61
05	SHUT IN	110022	-0-	110022	667081	229 1 902 4	73491 2 35400 9		Y	32182	32064 0	77 1	102
06	SHUT IN	80623	-0-	80623	747704	112 1 172 4	54321 2 26018 9		Y	23653	23153 0	544 1	58
*07	SHUT IN	72835	-0-	72835	820539	309 1 46466 3	2489 2 319 4		Y	21138	19339 0 37 8	1777 1	43
CASSWIN C		WELL #: 711H		RRCID -> 294557		COMPL. DATE 10/27/2022				TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104			
02	SHUT IN	23602	-0-	23602	23602	80 1 301 4	16191 2 7030 9		Y	6391	5568 0	806 1	17
03	SHUT IN	253692	-0-	253692	277294	754 1 965 4	174060 2 77913 9		Y	70830	66684 0	4038 1	125
04	SHUT IN	155632	-0-	155632	432926	488 1 250 4	108812 2 46082 9		Y	41893	41647 0 180 8	127 1	64
05	SHUT IN	101233	-0-	101233	534159	202 1 793 4	70114 2 30124 9		Y	27385	27295 0	67 1	87
06	SHUT IN	98139	-0-	98139	632298	131 1 202 4	69627 2 28179 9		Y	25617	25051 0	591 1	62
*07	SHUT IN	80539	-0-	80539	712837	340 1 54247 3	2475 2 351 4		Y	21024	19234 0 41 8	1768 1	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

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
*08	0 W	8838	-0-	8838	1001969	6923	3	1915	9	Y	1741	1720	0	1	1	32
												17	8			
*09	0 W	9935	-0-	9935	1011904	7946	3	1989	9	Y	1808	1793	0	3	1	44
*10	0 W	9576	-0-	9576	1021480	7415	3	252	4	Y	1735	1731	0	10	1	33
						1909	9					5	8			
*11	0 W	8393	-0-	8393	1029873	6719	3	1674	9	Y	1522	1471	0	11	1	69
												4	8			
*12	0 W	7778	-0-	7778	1037651	6140	3	193	4	Y	1314	1349	0	8	1	23
						1445	9					3	8			
*01	0 W	8458	-0-	8458	1046109	118	2	6876	3	Y	1331	1321	0	12	1	17
						1464	9					4	8			
*02	0 W	5869	-0-	5869	1051978	82	2	4782	3	Y	893	880	0	9	1	20
						23	4	982	9			1	8			
*03	0 W	8877	-0-	8877	1060855	128	2	7099	3	Y	1495	1435	0	46	1	34
						5	4	1645	9							
*04	0 W	8335	-0-	8335	1069190	137	2	6532	3	Y	1503	1490	0	7	1	29
						13	4	1653	9			11	8			
*05	0 W	7210	-0-	7210	1076400	115	2	5644	3	Y	1278	1283	0	2	1	22
						45	4	1406	9							
06	0 W	7026	-0-	7026	1083426	5609	3	39	4	Y	1253	1257	0			18
						1378	9									
07	0 W	5868	-0-	5868	1089294	76	2	4529	3	Y	1051	1034	0	1	1	31
						107	4	1156	9			3	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

*08	0 W	18217	-0-	18217	1077309	14249	3	3968	9	Y	3607	3556	0	2	1	66
												42	8			
*09	0 W	17347	-0-	17347	1094656	13759	3	3588	9	Y	3262	3244	0	5	1	79
*10	0 W	19022	-0-	19022	1113678	14667	3	257	4	Y	3725	3701	0	21	1	71
						4098	9					11	8			
*11	0 W	16157	-0-	16157	1129835	12960	3	3197	9	Y	2906	2814	0	23	1	131
												9	8			
*12	0 W	18192	-0-	18192	1148027	14457	3	206	4	Y	3208	3255	0	20	1	56
						3529	9					8	8			
*01	0 W	19989	-0-	19989	1168016	289	2	16091	3	Y	3281	3245	0	37	1	43
						3609	9					12	8			
*02	0 W	17841	-0-	17841	1185857	278	2	14211	3	Y	3020	2956	0	36	1	67
						30	4	3322	9			4	8			
*03	0 W	18820	-0-	18820	1204677	287	2	14818	3	Y	3373	3253	0	110	1	77
						5	4	3710	9							
*04	0 W	17756	-0-	17756	1222433	300	2	13822	3	Y	3290	3254	0	20	1	63
						15	4	3619	9			30	8			
*05	0 W	16303	-0-	16303	1238736	269	2	12684	3	Y	2997	3001	0	7	1	52
						53	4	3297	9							
06	0 W	16216	-0-	16216	1254952	13095	3	46	4	Y	2795	2808	0			39
						3075	9									
07	0 W	12995	-0-	12995	1267947	161	2	10258	3	Y	2238	2201	0	2	1	66
						114	4	2462	9			8	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. SEVENGILLS 29 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 253162															
WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476															
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
*08	0 W	20514	-0-	20514	1152599	15297	3	63	4	Y	4685	4627	0	2 1	85
						5154	9					42	8		
*09	0 W	17505	-0-	17505	1170104	13159	3	59	4	Y	3897	3882	0	5 1	95
						4287	9								
*10	0 W	18023	-0-	18023	1188127	13331	3	322	4	Y	3973	3963	0	19 1	76
						4370	9					10	8		
*11	0 W	17881	-0-	17881	1206008	12993	3	99	4	Y	4354	4200	0	23 1	198
						4789	9					9	8		
*12	0 W	18576	-0-	18576	1224584	13835	3	280	4	Y	4055	4153	0	20 1	71
						4461	9					9	8		
*01	0 W	18864	-0-	18864	1243448	342	2	14184	3	Y	3857	3837	0	30 1	50
						95	4	4243	9			11	8		
*02	0 W	8145	-0-	8145	1251593	231	2	5106	3	Y	2484	2466	0	10 1	55
						76	4	2732	9			3	8		
*03	0 W	9651	-0-	9651	1261244	244	2	6199	3	Y	2849	2762	0	77 1	65
						74	4	3134	9						
*04	0 W	12821	-0-	12821	1274065	282	2	9061	3	Y	3083	3052	0	12 1	60
						87	4	3391	9			24	8		
*05	0 W	17816	-0-	17816	1291881	325	2	13373	3	Y	3607	3598	0	7 1	62
						150	4	3968	9						
06	0 W	20685	-0-	20685	1312566	16451	3	150	4	Y	3713	3723	0		52
						4084	9								
07	0 W	14173	-0-	14173	1326739	180	2	11040	3	Y	2506	2475	0	2 1	74
						196	4	2757	9			7	8		

EXCELSIOR 7															
WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065															
*08	0 W	8130	-0-	8130	109646	7622	3	50	4	N	416	406	0	1 1	8
						458	9					14	8		
*09	0 W	7988	-0-	7988	117634	7523	3	465	9	N	423	407	0	2 1	22
*10	0 W	10573	-0-	10573	128207	9644	3	1	4	N	844	798	0	12 1	50
						928	9					6	8		
*11	0 W	11061	-0-	11061	139268	10091	3	38	4	N	847	848	0	14 1	31
						932	9					4	8		
*12	0 W	9846	-0-	9846	149114	9035	3	31	4	N	709	706	0	10 1	22
						780	9					2	8		
*01	0 W	9997	-0-	9997	159111	31	2	9057	3	N	468	456	0	15 1	15
						394	4	515	9			4	8		
*02	0 W	9004	-0-	9004	168115	67	2	7804	3	N	964	921	0	14 1	43
						73	4	1060	9			1	8		
*03	0 W	10364	-0-	10364	178479	43	2	9595	3	N	630	628	0	17 1	28
						33	4	693	9						
*04	0 W	10434	-0-	10434	188913	118	2	8408	3	N	1689	1641	0	9 1	59
						50	4	1858	9			8	8		
*05	0 W	10464	-0-	10464	199377	133	2	8445	3	N	1660	1651	0	4 1	64
						60	4	1826	9						
*06	0 W	10675	-0-	10675	210052	8900	3	48	4	N	1570	1575	0		59
						1727	9								
*07	0 W	9384	-0-	9384	219436	75	2	7848	3	N	1209	1201	0	1 1	53
						131	4	1330	9			13	8		

LINK VJ RANCH 23-11 I															
WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11898 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINK VJ RANCH 13-24 N															
WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 12035 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFECAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412															
MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

02		62104 X	10979	-0-	-51125	-0-	278	1	9716	2	N	895	935	1	417
							985	9							
03		13175 X	12225	-0-	-950	-0-	310	1	10663	2	N	1138	1110	1	445
							1252	9							
04		12510 X	11728	-0-	-782	-0-	300	1	10228	2	N	1091	1300	1	236
							1200	9							
05		12927 X	12148	-0-	-779	-0-	310	1	10613	2	N	1114	1104	1	246
							1225	9							
06		12240 X	11827	-0-	-413	-0-	300	1	10337	2	N	1082	1060	1	268
							1190	9							
07		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	310	1	10444	2	N	1096	1236	1	128
							1206	9							

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985															
02		19803 X	3541	-0-	-16262	-0-	139	1	2838	2	N	513	547	1	393
							564	9							
03		4464 X	3925	-0-	-539	-0-	155	1	3136	2	N	576	531	1	438
							634	9							
04		4230 X	3694	-0-	-536	-0-	150	1	2941	2	N	548	540	1	446
							603	9							
05		3937 X	3831	-0-	-106	-0-	153	1	3092	2	N	533	544	1	435
							586	9							
06		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	150	1	3095	2	N	514	534	1	415
							565	9							
07		3937 X	3770	-0-	-167	-0-	155	1	3036	2	N	526	545	1	396
							579	9							

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895															
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919															
02		277428 X	49037	-0-	-228391	-0-	150	1	44555	2	Y	3938	3931	1	123
							4332	9							
03		59179 X	53087	-0-	-6092	-0-	164	1	48178	2	Y	4314	4334	1	103
							4745	9							
04		57090 X	51831	-0-	-5259	-0-	157	1	47138	2	Y	4124	4119	1	108
							4536	9							
05		58993 X	53190	-0-	-5803	-0-	130	1	48493	2	Y	4152	4127	1	133
							4567	9							
06		54030 X	48908	-0-	-5122	-0-	120	1	44639	2	Y	3772	3788	1	117
							4149	9							
07		54281 X	51629	-0-	-2652	-0-	176	1	47063	2	Y	3991	3971	1	137
							4390	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. DEVILS CASTLE		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
		WELL #:		1H	RRCID -> 289170	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 10790	PERF.11263	-		20693			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		
02	273781 X	48986	-0-	-224795	-0-	270 3559	1 9	45157	2	Y	3235	3242	1	98
03	59024 X	50898	-0-	-8126	-0-	301 3861	1 9	46736	2	Y	3510	3526	1	82
04	54720 X	49682	-0-	-5038	-0-	293 3578	1 9	45811	2	Y	3253	3247	1	88
05	56544 X	51263	-0-	-5281	-0-	245 3667	1 9	47351	2	Y	3334	3310	1	112
06	52980 X	50403	-0-	-2577	-0-	197 3575	1 9	46631	2	Y	3250	3266	1	96
07	54250 X	50531	-0-	-3719	-0-	261 3692	1 9	46578	2	Y	3356	3345	1	107

APRES VOUS		WELL #:		1H	RRCID -> 289428	COMPL. DATE 10/08/2018	TOTAL DEPTH 10849	PERF.11122	-		20418			
02	149923 X	28643	-0-	-121280	-0-	131 2842	1 9	25670	2	Y	2584	2574	1	85
03	38387 X	38387	-0-	-0-	-0-	152 3007	1 9	35228	2	Y	2734	2757	1	62
04	32970 X	29648	-0-	-3322	-0-	133 2802	1 9	26713	2	Y	2547	2542	1	67
05	34069 X	29417	-0-	-4652	-0-	136 2804	1 9	26477	2	Y	2549	2535	1	81
06	32970 X	28389	-0-	-4581	-0-	136 2537	1 9	25716	2	Y	2306	2323	1	64
07	38378 X	27390	-0-	-10988	-0-	145 48	1 4	24608	2	Y	2354	2340	1	78

HORNSILVER		WELL #:		1H	RRCID -> 289429	COMPL. DATE 11/04/2018	TOTAL DEPTH 11040	PERF.11373	-		20795			
02	174003 X	31066	-0-	-142937	-0-	149 2386	1 9	28531	2	Y	2169	2204	1	31
03	36642 X	34521	-0-	-2121	-0-	158 2640	1 9	31723	2	Y	2400	2375	1	56
04	35460 X	31664	-0-	-3796	-0-	167 2455	1 9	29042	2	Y	2232	2228	1	60
05	36208 X	33279	-0-	-2929	-0-	174 2519	1 9	30586	2	Y	2290	2275	1	75
06	35040 X	31539	-0-	-3501	-0-	164 1	1 4	28978	2	Y	2178	2188	1	65
07	34534 X	32698	-0-	-1836	-0-	162 54	1 4	30029	2	Y	2230	2221	1	74

INTUITION		WELL #:		1H	RRCID -> 289430	COMPL. DATE 02/04/2019	TOTAL DEPTH 11061	PERF.11215	-		20795			
02	174840 X	31667	-0-	-143173	-0-	154 2793	1 9	28720	2	Y	2539	2514	1	95
03	37479 X	32868	-0-	-4611	-0-	185 3025	1 9	29658	2	Y	2750	2780	1	65
04	36270 X	33311	-0-	-2959	-0-	170 2935	1 9	30206	2	Y	2668	2662	1	71
05	35340 X	34306	-0-	-1034	-0-	185 2990	1 9	31131	2	Y	2718	2709	1	80
06	33930 X	32734	-0-	-1196	-0-	181 2884	1 9	29669	2	Y	2622	2625	1	77
07	35061 X	32445	-0-	-2616	-0-	161 7	1 4	29482	2	Y	2541	2537	1	81

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. TRESTLE		//CONT.// //CONT.//		71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
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

PRONTO																	
WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654																	
02		93183 X	16270	-0-	-76913	-0-	97	1	14504	2	Y	1517	1481	1			53
03		19654 X	18364	-0-	-1290	-0-	118	1	16581	2	Y	1514	1522	1			45
04		19410 X	18332	-0-	-1078	-0-	108	1	16416	2	Y	1644	1649	1			40
05		20057 X	16126	-0-	-3931	-0-	100	1	14329	2	Y	1543	1543	1			40
06		19410 X	14203	-0-	-5207	-0-	94	1	12508	2	Y	1455	1449	1			46
07		18941 X	17067	-0-	-1874	-0-	99	1	15422	2	Y	1405	1438	1			13

SPELLBOUND																	
WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809																	
02		171372 X	25188	-0-	-146184	-0-	110	1	22634	2	Y	2220	2154	1			131
03		38440 X	35360	-0-	-3080	-0-	154	1	32040	2	Y	2875	2932	1			74
04		37200 X	34678	-0-	-2522	-0-	160	1	31517	2	Y	2728	2732	1			70
05		36425 X	36183	-0-	-242	-0-	162	1	33005	2	Y	2742	2723	1			89
06		35250 X	32633	-0-	-2617	-0-	157	1	29691	2	Y	2531	2536	1			84
07		35836 X	34780	-0-	-1056	-0-	163	1	31447	2	Y	2689	2685	1			88

PRIMA																	
WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615																	
02		155626 X	29891	-0-	-125735	-0-	154	1	27305	2	Y	2211	2195	1			73
03		32922 X	26046	-0-	-6876	-0-	163	1	23292	2	Y	2355	2374	1			54
04		31620 X	28510	-0-	-3110	-0-	156	1	25835	2	Y	2290	2282	1			62
05		33108 X	29633	-0-	-3475	-0-	175	1	26911	2	Y	2315	2304	1			73
06		32040 X	26809	-0-	-5231	-0-	153	1	24285	2	Y	2155	2164	1			64
07		33108 X	26766	-0-	-6342	-0-	150	1	24281	2	Y	2123	2119	1			68

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412							
BALBO WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289435	COMPL. DATE 02/02/2016	TOTAL DEPTH 10323	PERF.10765	- 20896
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		44259 X	16610	-0-	-27649	-0-	277 1	15647 2	192
							19 4	667 9	
03		25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	310 1	24090 2	157
							1000 9		
04		30073 X	30073	-0-	-0-	-0-	300 1	28494 2	302
							1279 9		
05		30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	305 1	29534 2	241
							994 9		
06		34275 X	34275	-0-	-0-	-0-	300 1	32916 2	223
							12 4	1047 9	
07		36422 X	36422	-0-	-0-	-0-	308 1	34916 2	146
							180 4	1018 9	

BALBO WEST-ELLIOT		WELL #:		1H	RRCID -> 289436	COMPL. DATE 11/13/2017	TOTAL DEPTH 10556	PERF.10695	- 20400
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			87
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			87
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			87
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			87
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			87
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			87

BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290521	COMPL. DATE 10/10/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10681	- 20591
02		10164 X	-0-	-0-	-10164	-0-			1
03		8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-			1
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1
06		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	143 1	954 2	114
							1 4	673 9	
07		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	306 1	3058 2	182
							15 4	1815 9	

BALBO-ADRIANNA WEST		WELL #:		1H	RRCID -> 290523	COMPL. DATE 07/20/2017	TOTAL DEPTH 10615	PERF.10865	- 20565
02		90043 X	33241	-0-	-56802	-0-	276 1	30662 2	206
							35 4	2268 9	
03		35741 X	35741	-0-	-0-	-0-	309 1	33226 2	77
							2206 9		
04		33756 X	33756	-0-	-0-	-0-	300 1	31362 2	114
							2094 9		
05		32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	307 1	30614 2	123
							1948 9		
06		29825 X	29825	-0-	-0-	-0-	300 1	27665 2	105
							10 4	1850 9	
07		29714 X	29714	-0-	-0-	-0-	310 1	27580 2	95
							141 4	1683 9	

JOSE-KATIE EAST		WELL #:		1H	RRCID -> 292409	COMPL. DATE 01/26/2018	TOTAL DEPTH 10049	PERF.10498	- 20237
02		62126 X	13951	-0-	-48175	-0-	280 1	12917 2	32
							14 4	740 9	
03		16244 X	15159	-0-	-1085	-0-	310 1	14032 2	36
							817 9		
04		16080 X	14334	-0-	-1746	-0-	300 1	13297 2	30
							737 9		
05		16616 X	11972	-0-	-4644	-0-	255 1	10859 2	63
							858 9		
06		16080 X	10758	-0-	-5322	-0-	226 1	9603 2	43
							5 4	924 9	
07		15438 X	15051	-0-	-387	-0-	310 1	13339 2	78
							62 4	1340 9	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412														
BERKLEY STATE WEST UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 292487		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-					-0-

JOSE-KATIE EAST				WELL #: 3H		RRCID -> 292502		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9940		PERF.10548 - 19921				
02	39539 X	8172	-0-	-31367	-0-	280	1	4322	2	Y	3241	3234	1			105
						5	4	3565	9							
03	8680 X	8285	-0-	-395	-0-	293	1	4179	2	Y	3466	3559	1			12
						3813	9									
04	8400 X	6114	-0-	-2286	-0-	286	1	2922	2	Y	2642	2569	1			85
						2906	9									
05	8680 X	7113	-0-	-1567	-0-	295	1	3769	2	Y	2772	2768	1			89
						3049	9									
06	8400 X	5945	-0-	-2455	-0-	295	1	3667	2	Y	1802	1849	1			42
						1	4	1982	9							
07	8680 X	5957	-0-	-2723	-0-	309	1	3713	2	Y	1741	1738	1			45
						20	4	1915	9							

JOSE-KATIE EAST				WELL #: 2H		RRCID -> 292519		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9954		PERF.10513 - 19993				
02	30064 X	6712	-0-	-23352	-0-	280	1	2982	2	Y	3134	3127	1			99
						3	4	3447	9							
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	302	1	3222	2	Y	3371	3362	1			108
						3708	9									
04	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	300	1	3542	2	Y	3201	3229	1			80
						3521	9									
05	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	3037	2962	1			155
						3341	9									
06	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	295	1	3466	2	Y	2953	3031	1			77
						1	4	3248	9							
07	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	270	1	3093	2	Y	2572	2553	1			96
						19	4	2829	9							

FAYE-FAYE WEST				WELL #: 1H		RRCID -> 292520		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10550 - 20058				
02	79646 X	14661	-0-	-64985	-0-	280	1	13092	2	Y	1159	1165	1			54
						14	4	1275	9							
03	16771 X	15671	-0-	-1100	-0-	310	1	14000	2	Y	1237	1242	1			49
						1361	9									
04	16470 X	14768	-0-	-1702	-0-	300	1	13316	2	Y	1047	1050	1			46
						1152	9									
05	17019 X	14372	-0-	-2647	-0-	302	1	12790	2	Y	1164	1163	1			47
						1280	9									
06	16470 X	13922	-0-	-2548	-0-	299	1	12442	2	Y	1069	1064	1			52
						5	4	1176	9							
07	16244 X	14857	-0-	-1387	-0-	310	1	13298	2	Y	1074	1082	1			44
						68	4	1181	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412													
BOBBY WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292534		COMPL. DATE 05/11/2018				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10794 - 20335					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	66202 X	11814	-0-	-54388	-0-	280	1	8576	2	Y	2681	2729	1		64
						9	4	2949	9						
03	12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	309	1	9106	2	Y	3006	2969	1		101
						3307	9								
04	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	299	1	8824	2	Y	2845	2868	1		78
						3130	9								
05	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	302	1	8211	2	Y	3170	3153	1		95
						3487	9								
06	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	289	1	8046	2	Y	3236	3232	1		99
						3	4	3560	9						
07	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	308	1	8944	2	Y	2946	2951	1		94
						46	4	3241	9						
SEALY RANCH		WELL #: 8802H		RRCID -> 292535		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11113 PERF.11329 - 20975					
02	35215 X	35215	-0-	-0-	-0-	30995	2	333	4	Y	3534	3538	1		54
						3887	9								
03	33542 X	32540	-0-	-1002	-0-	28260	2	201	4	Y	3708	3717	1		45
						4079	9								
04	32460 X	28596	-0-	-3864	-0-	4	1	24627	2	Y	3315	3335	1		25
						318	4	3647	9						
05	33542 X	26855	-0-	-6687	-0-	100	1	22494	2	Y	3232	3195	1		62
						706	4	3555	9						
06	32460 X	26901	-0-	-5559	-0-	108	1	23313	2	Y	2908	2915	1		55
						281	4	3199	9						
07	33542 X	31032	-0-	-2510	-0-	116	1	27404	2	Y	3006	2982	1		79
						205	4	3307	9						
SEALY RANCH		WELL #: 8803H		RRCID -> 292588		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 11063 PERF.11337 - 20687					
02	30660 X	27578	-0-	-3082	-0-	23252	2	246	4	Y	3709	3710	1		64
						4080	9								
03	38995 X	38995	-0-	-0-	-0-	34213	2	244	4	Y	4125	4134	1		55
						4538	9								
04	35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	5	1	31036	2	Y	3781	3808	1		28
						402	4	4159	9						
05	33945 X	33162	-0-	-783	-0-	124	1	28058	2	Y	3730	3683	1		75
						877	4	4103	9						
06	32850 X	31028	-0-	-1822	-0-	131	1	26950	2	Y	3307	3324	1		58
						309	4	3638	9						
*07	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	143	1	33460	2	Y	3621	3584	1		95
						250	4	3983	9						
SEALY RANCH		WELL #: 9301H		RRCID -> 292589		COMPL. DATE 11/25/2017				TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348					
02	12050 X	12050	-0-	-0-	-0-	8276	2	1418	4	Y	2142	2145	1		32
						2356	9								
03	13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	10465	2	75	4	Y	2327	2329	1		30
						2560	9								
04	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	2	1	9702	2	Y	2206	2202	1		34
						125	4	2427	9						
05	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	39	1	8967	2	Y	2133	2125	1		42
						281	4	2346	9						
06	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	48	1	9677	2	Y	2127	2126	1		43
						119	4	2340	9						
*07	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	47	1	11158	2	Y	2029	2016	1		56
						83	4	2232	9						

PHANTOM (WOLF CAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD				
		WELL #: 7902H		RRCID -> 292592		COMPL. DATE 01/17/2018					TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 20718				
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
02	22876 X	21726	-0-	-1150	-0-	138	1	17397	2	Y	3640	3645	1		52
						187	4	4004	9						
03	25327 X	24047	-0-	-1280	-0-	152	1	19465	2	Y	3902	3907	1		47
						138	4	4292	9						
04	24510 X	22574	-0-	-1936	-0-	153	1	18027	2	Y	3784	3775	1		56
						232	4	4162	9						
05	25327 X	21034	-0-	-4293	-0-	224	1	16127	2	Y	3792	3777	1		71
						512	4	4171	9						
06	24390 X	20632	-0-	-3758	-0-	230	1	16305	2	Y	3537	3543	1		65
						206	4	3891	9						
07	24056 X	21490	-0-	-2566	-0-	226	1	17367	2	Y	3425	3401	1		89
						129	4	3768	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7903H		RRCID -> 292593		COMPL. DATE 01/14/2018					TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446				
02	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	138	1	12883	2	Y	3065	3064	1		44
						139	4	3372	9						
03	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	152	1	13961	2	Y	3328	3332	1		40
						98	4	3661	9						
04	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	152	1	12666	2	Y	3351	3343	1		48
						164	4	3686	9						
05	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	204	1	11431	2	Y	3335	3316	1		67
						366	4	3669	9						
06	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	199	1	11066	2	Y	3424	3445	1		46
						138	4	3766	9						
07	15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	201	1	11192	2	Y	3294	3257	1		83
						82	4	3623	9						
TABOR		WELL #: 7906H		RRCID -> 292596		COMPL. DATE 06/05/2021					TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512				
02	12596 X	12596	-0-	-0-	-0-	138	1	8062	2	Y	3918	3920	1		61
						86	4	4310	9						
03	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	152	1	8735	2	Y	4064	4072	1		53
						64	4	4470	9						
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	150	1	6687	2	Y	3490	3502	1		41
						89	4	3839	9						
05	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	189	1	7906	2	Y	3919	3884	1		76
						243	4	4311	9						
06	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	191	1	8578	2	Y	3522	3518	1		80
						107	4	3874	9						
*07	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	185	1	9426	2	Y	3579	3560	1		99
						83	4	3937	9						
SEALY RANCH		WELL #: 9305H		RRCID -> 292599		COMPL. DATE 07/30/2018					TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017				
02	23653 X	23653	-0-	-0-	-0-	138	1	19337	2	Y	3609	3613	1		59
						208	4	3970	9						
03	24794 X	24794	-0-	-0-	-0-	152	1	19733	2	Y	3933	3942	1		50
						583	4	4326	9						
04	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	152	1	16140	2	Y	3554	3544	1		60
						2439	4	3909	9						
05	21602 X	21602	-0-	-0-	-0-	186	1	10175	2	Y	3644	3635	1		69
						7233	4	4008	9						
06	18450 X	9076	-0-	-9374	-0-	84	1	5514	2	Y	1534	1600	1		3
						1791	4	1687	9						
*07	20279 X	20279	-0-	-0-	-0-	200	1	14885	2	Y	3681	3593	1		91
						1145	4	4049	9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 7901H		RRCID -> 292600		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	15302 X	15302	-0-	-0-	-0-	139	1	12290	2	Y	1691	1695	1		27
						1013	4	1860	9						
03	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	152	1	13168	2	Y	2107	2110	1		24
						1961	4	2318	9						
04	19332 X	19332	-0-	-0-	-0-	152	1	11960	2	Y	1841	1835	1		30
						5195	4	2025	9						
05	20618 X	20618	-0-	-0-	-0-	202	1	10929	2	Y	1855	1850	1		35
						7446	4	2041	9						
06	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	205	1	11458	2	Y	1697	1689	1		43
						6768	4	1867	9						
07	18650 X	18650	-0-	-0-	-0-	209	1	12877	2	Y	1797	1793	1		47
						3587	4	1977	9						
SEALY RANCH		WELL #: 8707H		RRCID -> 292602		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354					
02	41832 X	28222	-0-	-13610	-0-	22028	2	276	4	Y	5380	5363	1		127
						5918	9								
03	41478 X	37609	-0-	-3869	-0-	30152	2	198	4	Y	6599	6642	1		84
						7259	9								
04	40140 X	35652	-0-	-4488	-0-	5	1	28608	2	Y	6065	6046	1		103
						367	4	6672	9						
05	40517 X	40338	-0-	-179	-0-	136	1	32011	2	Y	6469	6428	1		144
						1075	4	7116	9						
06	38520 X	20303	-0-	-18217	-0-	16712	2	314	4	Y	2979	2973	1		150
						3277	9								
07	37603 X	32548	-0-	-5055	-0-	178	1	26061	2	Y	5535	5496	1		189
						220	4	6089	9						
SEALY RANCH		WELL #: 8706H		RRCID -> 292603		COMPL. DATE 02/06/2021				TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071					
02	33768 X	31462	-0-	-2306	-0-	26605	2	285	4	Y	4156	4167	1		60
						4572	9								
03	37386 X	35888	-0-	-1498	-0-	30603	2	214	4	Y	4610	4611	1		59
						5071	9								
04	36180 X	33062	-0-	-3118	-0-	5	1	27990	2	Y	4277	4267	1		69
						362	4	4705	9						
05	37386 X	30070	-0-	-7316	-0-	108	1	24721	2	Y	4051	4039	1		81
						785	4	4456	9						
06	36180 X	30872	-0-	-5308	-0-	119	1	26370	2	Y	3693	3718	1		56
						321	4	4062	9						
07	35898 X	35856	-0-	-42	-0-	129	1	31110	2	Y	3987	3935	1		108
						231	4	4386	9						
JOSE-KATIE WEST		WELL #: 1H		RRCID -> 292609		COMPL. DATE 01/30/2018				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068					
02	86995 X	9050	-0-	-77945	-0-	280	1	8033	2	Y	662	665	1		27
						9	4	728	9						
03	11408 X	9772	-0-	-1636	-0-	310	1	8633	2	Y	754	749	1		32
						829	9								
04	11040 X	9691	-0-	-1349	-0-	300	1	8557	2	Y	758	763	1		27
						834	9								
05	11191 X	9932	-0-	-1259	-0-	291	1	8440	2	Y	1092	1042	1		77
						1201	9								
06	10830 X	6853	-0-	-3977	-0-	202	1	5484	2	Y	1058	1089	1		46
						3	4	1164	9						
07	10013 X	9393	-0-	-620	-0-	309	1	7232	2	Y	1650	1649	1		47
						37	4	1815	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// //CONT.//	71052 900 344412	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
		WELL #: 7501H		RRCID -> 292610	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 11143	PERF.11365	- 20987				
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
02	39956 X	37125	-0-	-2831	-0-	132 1 342 4	31643 2 5008 9	Y	4553	4540 1		99
03	44237 X	41248	-0-	-2989	-0-	151 1 239 4	35677 2 5181 9	Y	4710	4741 1		68
04	42810 X	37084	-0-	-5726	-0-	151 1 412 4	31421 2 5100 9	Y	4636	4672 1		32
05	44237 X	33926	-0-	-10311	-0-	253 1 896 4	28408 2 4369 9	Y	3972	3931 1		73
06	41220 X	34042	-0-	-7178	-0-	261 1 354 4	29003 2 4424 9	Y	4022	4064 1		31
07	41261 X	40652	-0-	-609	-0-	298 1 264 4	35609 2 4481 9	Y	4074	4006 1		99

TRINITY A		WELL #: 6206H		RRCID -> 292658	COMPL. DATE 03/23/2020	TOTAL DEPTH 10177	PERF.10195	- 20635				
02	11032 X	9221	-0-	-1811	-0-	138 1 69 4	6466 2 2548 9	Y	2316	2319 1		33
03	12214 X	9325	-0-	-2889	-0-	152 1 45 4	6412 2 2716 9	Y	2469	2473 1		29
04	11820 X	9404	-0-	-2416	-0-	151 1 86 4	6699 2 2468 9	Y	2244	2235 1		38
05	12214 X	8966	-0-	-3248	-0-	181 1 192 4	6145 2 2448 9	Y	2225	2221 1		42
06	10050 X	8968	-0-	-1082	-0-	181 1 78 4	6408 2 2301 9	Y	2092	2104 1		30
07	10199 X	9296	-0-	-903	-0-	177 1 49 4	6779 2 2291 9	Y	2083	2056 1		57

BAILEY		WELL #: 2H		RRCID -> 292660	COMPL. DATE 04/05/2015	TOTAL DEPTH 10289	PERF.10766	- 18216				
02	15651 X	6941	-0-	-8710	-0-	253 1 13 4	5193 2 1482 9	N	1347	1338 1		210
03	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	309 1 2014 9	8188 2	N	1831	1902 1		139
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	300 1 1586 9	4282 2	N	1442	1352 1		229
05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	306 1 1445 9	4168 2	N	1314	1367 1		176
*06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	300 1 1581 9	5181 2	N	1437	1409 1		204
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

BAILEY		WELL #: 3H		RRCID -> 292661	COMPL. DATE 10/24/2018	TOTAL DEPTH 10570	PERF.10691	- 20158				
02	27786 X	11329	-0-	-16457	-0-	279 1 11 4	8594 2 2445 9	Y	2223	2254 1		38
03	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	308 1 2485 9	11622 2	Y	2259	2141 1		156
04	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	300 1 2313 9	11628 2	Y	2103	2127 1		132
05	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	309 1 1742 9	11258 2	Y	1584	1587 1		129
06	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	284 1 4 4	8089 2 1742 9	Y	1584	1591 1		122
07	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	308 1 46 4	8742 2 1290 9	Y	1173	1180 1		115

PHANTOM (WOLFPCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. BAILEY		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 4H		RRCID -> 292662		COMPL. DATE 10/24/2018				TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225						
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
02	60014 X	12564	-0-	-47450	-0-	279 1	8214 2	9 4	4062 9	Y	3693	3600 1				268
03	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	309 1	9379 2	3467 9		Y	3152	3204 1				216
04	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	300 1	8723 2	300 1	8723 2	Y	2969	3019 1				166
05	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	307 1	7991 2	3266 9		Y	1996	1966 1				196
06	9630 X	9151	-0-	-479	-0-	285 1	7030 2	2196 9		Y	1669	1712 1				153
07	9951 X	8125	-0-	-1826	-0-	1836 9	6544 2	309 1	1240 9	Y	1127	1115 1				165
TRINITY B		WELL #: 6207H		RRCID -> 292663		COMPL. DATE 03/23/2020				TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622						
02	16746 X	16746	-0-	-0-	-0-	136 1	11396 2	1290 4	3924 9	Y	3567	3572 1				56
03	17511 X	17511	-0-	-0-	-0-	150 1	11916 2	1547 4	3898 9	Y	3544	3556 1				44
04	17478 X	17478	-0-	-0-	-0-	151 1	9625 2	4093 4	3609 9	Y	3281	3274 1				51
05	14725 X	12930	-0-	-1795	-0-	193 1	8884 2	193 1	8884 2	Y	3242	3228 1				65
06	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	287 4	3566 9	192 1	8975 2	Y	3107	3116 1				56
07	14725 X	14724	-0-	-1	-0-	5873 4	3418 9	193 1	10357 2	Y	3047	3021 1				82
FAYE-FAYE WEST A		WELL #: 2H		RRCID -> 292667		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123						
02	101376 X	17946	-0-	-83430	-0-	280 1	15031 2	16 4	2619 9	Y	2381	2370 1				114
03	20482 X	20482	-0-	-0-	-0-	310 1	17283 2	2889 9		Y	2626	2649 1				91
04	19590 X	19237	-0-	-353	-0-	300 1	16322 2	300 1	16322 2	Y	2377	2370 1				98
05	20243 X	19014	-0-	-1229	-0-	2615 9	16266 2	303 1	16266 2	Y	2223	2225 1				96
06	19590 X	19178	-0-	-412	-0-	2445 9	16361 2	299 1	2511 9	Y	2283	2283 1				96
07	20243 X	18091	-0-	-2152	-0-	7 4	2511 9	310 1	15177 2	Y	2289	2280 1				105
TABOR A		WELL #: 7907H		RRCID -> 292673		COMPL. DATE 06/05/2021				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10356 - 21035						
02	20453 X	20453	-0-	-0-	-0-	138 1	14150 2	1154 4	5011 9	Y	4555	4560 1				72
03	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	152 1	16105 2	741 4	5231 9	Y	4755	4765 1				62
04	26820 X	26820	-0-	-0-	-0-	152 1	14242 2	7529 4	4897 9	Y	4452	4439 1				75
05	29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	207 1	12141 2	12152 4	4837 9	Y	4397	4383 1				89
06	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	209 1	12219 2	8082 4	4462 9	Y	4056	4059 1				86
*07	22149 X	22149	-0-	-0-	-0-	202 1	13126 2	4241 4	4580 9	Y	4164	4137 1				113

PHANTOM (WOLFCAMP) HALCON OPERATING CO., INC. SEALY RANCH		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 344412		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 9302H		RRCID -> 292732		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	16408 X	11443	-0-	-4965	-0-	9894	2	71	4	Y	1344	1328	1		16
03	18166 X	15626	-0-	-2540	-0-	1478	9								
04	17580 X	14883	-0-	-2697	-0-	13398	2	91	4	Y	1943	1947	1		12
05	16523 X	13170	-0-	-3353	-0-	2137	9								
06	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	2	1	13151	2	Y	1419	1420	1		11
*07	16503 X	16503	-0-	-0-	-0-	169	4	1561	9						
						53	1	11482	2	Y	1194	1194	1		11
						322	4	1313	9						
						65	1	12441	2	Y	1097	1086	1		22
						1487	4	1207	9						
						65	1	14615	2	Y	1091	1098	1		15
						623	4	1200	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7506H		RRCID -> 292744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090					
02	71456 X	66267	-0-	-5189	-0-	55220	2	594	4	Y	9503	9511	1		165
03	79112 X	74694	-0-	-4418	-0-	10453	9								
04	76560 X	38563	-0-	-37997	-0-	62465	2	417	4	Y	10738	10763	1		140
05	79112 X	70150	-0-	-8962	-0-	11812	9								
06	76560 X	68177	-0-	-8383	-0-	32126	2	418	4	Y	5472	5612	1		-0-
*07	76191 X	76191	-0-	-0-	-0-	6019	9								
						244	1	54850	2	Y	12068	11846	1		222
						1781	4	13275	9						
						279	1	56348	2	Y	9873	9988	1		107
						690	4	10860	9						
						273	1	64186	2	Y	10232	10074	1		265
						477	4	11255	9						
SEALY RANCH		WELL #: 7502H		RRCID -> 292768		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 20852					
02	36036 X	34336	-0-	-1700	-0-	132	1	28590	2	Y	4824	4836	1		77
03	39897 X	37287	-0-	-2610	-0-	308	4	5306	9						
04	38610 X	33742	-0-	-4868	-0-	149	1	31338	2	Y	5084	5095	1		66
05	39866 X	30436	-0-	-9430	-0-	208	4	5592	9						
06	37650 X	31385	-0-	-6265	-0-	146	1	27653	2	Y	5074	5096	1		44
07	38006 X	36957	-0-	-1049	-0-	362	4	5581	9						
						236	1	24800	2	Y	4235	4201	1		78
						741	4	4659	9						
						244	1	26285	2	Y	4123	4173	1		28
						321	4	4535	9						
						275	1	31681	2	Y	4337	4251	1		114
						230	4	4771	9						
BERKLEY STATE EAST UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 292805		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298					
02	36393 X	7530	-0-	-28863	-0-	280	1	5119	2	Y	1933	1903	1		276
03	10168 X	7515	-0-	-2653	-0-	5	4	2126	9						
04	9840 X	6338	-0-	-3502	-0-	309	1	4931	2	Y	2068	2098	1		246
05	9579 X	5644	-0-	-3935	-0-	2275	9								
06	9270 X	5307	-0-	-3963	-0-	293	1	3791	2	Y	2049	2021	1		274
07	8339 X	5798	-0-	-2541	-0-	2254	9								
						304	1	3191	2	Y	1954	1948	1		280
						2149	9								
						300	1	2945	2	Y	1874	1953	1		201
						1	4	2061	9						
						310	1	3570	2	Y	1728	1774	1		155
						17	4	1901	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.// 344412										
DONNA STATE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294475	COMPL. DATE	08/07/2016	TOTAL DEPTH	10406	PERF.10710	- 17335
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
02	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	280 1	2435 2	Y	2211	2261 1		160
						3 4	2432 9					
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	310 1	2618 2	Y	2458	2413 1		205
						2704 9						
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	300 1	1729 2	Y	1807	1857 1		155
						1988 9						
05	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	286 1	2389 2	Y	2342	2368 1		129
						2576 9						
06	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	299 1	2504 2	Y	2332	2246 1		215
						1 4	2565 9					
07	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	310 1	3107 2	Y	2428	2441 1		202
						16 4	2671 9					

CONNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	294476	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10666	- 16576
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1173 2	1 4	N	757	746 1		194
						833 9						
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1242 2	800 9	N	727	774 1		147
04	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1110 2	733 9	N	666	641 1		172
05	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	981 2	828 9	N	753	731 1		194
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	636 2	590 9	N	536	578 1		152
07	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	542 2	3 4	N	490	432 1		210
						539 9						

FAYE EAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294478	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	10057	PERF.10550	- 18545
02	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	280 1	3454 2	Y	1898	1949 1		166
						4 4	2088 9					
03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	310 1	3666 2	Y	2073	2128 1		111
						2280 9						
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	299 1	3447 2	Y	1891	1816 1		186
						2080 9						
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	302 1	3233 2	Y	1610	1657 1		139
						1771 9						
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	297 1	2790 2	Y	1468	1469 1		138
						1 4	1615 9					
07	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	305 1	2614 2	Y	1429	1410 1		157
						13 4	1572 9					

FAYE WEST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294479	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	10092	PERF.10551	- 19060
02	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	278 1	10340 2	Y	1153	1196 1		158
						10 4	1268 9					
03	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	310 1	9466 2	Y	1196	1221 1		133
						1316 9						
04	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	300 1	8950 2	Y	1186	1124 1		195
						1305 9						
05	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	300 1	6953 2	Y	879	918 1		156
						967 9						
06	10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	297 1	8983 2	Y	1175	1132 1		199
						4 4	1293 9					
07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	309 1	9415 2	Y	1111	1142 1		168
						52 4	1222 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD			
HALCON OPERATING CO., INC.			//CONT.//		344412										
TELLURIDE			WELL #:		6201H	RRCID ->	294490	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	10290	PERF.11150	- 20794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	138	1	14042	2	Y	3588	3592	1	56
							628	4	3947	9					
03		20817 X	20817	-0-	-0-	-0-	152	1	15228	2	Y	3803	3810	1	49
							1254	4	4183	9					
04		18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	152	1	13996	2	Y	3660	3647	1	62
							180	4	4026	9					
05		17332 X	17332	-0-	-0-	-0-	205	1	12665	2	Y	3702	3693	1	71
							390	4	4072	9					
06		17594 X	17594	-0-	-0-	-0-	216	1	13440	2	Y	3430	3438	1	63
							165	4	3773	9					
*07		19459 X	19459	-0-	-0-	-0-	212	1	15179	2	Y	3598	3569	1	92
							110	4	3958	9					

BALBO SOUTHEAST UNIT															
			WELL #:		1H	RRCID ->	294502	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	10311	PERF.10738	- 17721		
02		21868 X	6	-0-	-21862	-0-	6	2			Y	-0-	1	1	458
03		24211 X	2387	-0-	-21824	-0-	10	1	1614	2	Y	694	478	1	674
							763	9							
04		23430 X	16747	-0-	-6683	-0-	300	1	13049	2	Y	3089	3201	1	562
							3398	9							
05		24211 X	14931	-0-	-9280	-0-	309	1	12524	2	Y	1907	1894	1	120
							2098	9							
*06		14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	300	1	12324	2	Y	1522	1560	1	82
							5	4	1674	9					
07		17298 X	14924	-0-	-2374	-0-	310	1	12720	2	Y	1663	1656	1	89
							65	4	1829	9					

GENEVA WEST-JOANNE															
			WELL #:		1H	RRCID ->	294503	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	10171	PERF.10730	- 20749		
02		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	280	1	4828	2	N	1788	1733	1	192
							5	4	1967	9					
03		6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	310	1	4344	2	N	1833	1861	1	164
							2016	9							
04		6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	300	1	4468	2	N	1705	1783	1	86
							1876	9							
05		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	301	1	4213	2	N	1769	1732	1	123
							1946	9							
*06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	299	1	3592	2	N	1563	1600	1	86
							1	4	1719	9					
07		4991 X	4813	-0-	-178	-0-	308	1	2961	2	N	1390	1338	1	138
							15	4	1529	9					

BALBO EAST UNIT															
			WELL #:		1H	RRCID ->	294507	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	10521	PERF.10785	- 18291		
02		12404 X	-0-	-0-	-12404	-0-					Y	-0-			-0-
03		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-			-0-
04		13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-			-0-
05		13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PHANTOM (WOLFCAMP) HEXP OPERATING, LLC STATE OATMAN		//CONT.//	71052 900 383192	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE OATMAN		WELL #:	5	RRCID ->	288812	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	9928 - 10765
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		WELL #:	511724 G002	RRCID ->	283722	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	12441	PERF.	12265 - 15677	
02	61752 X	19269	-0-	-42483	-0-	718 1	14824 2	Y	2417	2344	0	179
						1068 4	2659 9					
03	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	957 1	15164 2	Y	2519	2583	0	115
						725 4	2771 9					
04	19658 X	19658	-0-	-0-	-0-	1669 1	14527 2	Y	2199	2184	0	130
						1043 4	2419 9					
05	20253 X	20253	-0-	-0-	-0-	1879 1	15420 2	Y	2532	2430	0	232
						169 4	2785 9					
06	19030 X	19030	-0-	-0-	-0-	2008 1	12641 2	Y	2325	2401	0	156
						1823 4	2558 9					
*07	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	2198 1	12370 2	Y	2561	2544	0	173
						2087 4	2817 9					

Z&T 20		WELL #:	A005	RRCID ->	291419	COMPL. DATE	11/30/2019	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12541 - 17066	
02	26068 X	22195	-0-	-3873	-0-	770 1	16631 2	Y	2877	2889	0	122
						1629 4	3165 9					
03	32891 X	25216	-0-	-7675	-0-	1264 1	19341 2	Y	2975	3013	0	84
						1338 4	3273 9					
04	31830 X	24310	-0-	-7520	-0-	1985 1	17315 2	Y	2743	2729	0	98
						1993 4	3017 9					
05	32891 X	23998	-0-	-8893	-0-	2288 1	18770 2	Y	2341	2351	0	88
						365 4	2575 9					
06	26070 X	23906	-0-	-2164	-0-	2468 1	15691 2	Y	2263	2172	0	179
						3258 4	2489 9					
07	25203 X	24551	-0-	-652	-0-	2712 1	15498 2	Y	2292	2394	0	77
						3820 4	2521 9					

Z&T 20		WELL #:	B004	RRCID ->	291420	COMPL. DATE	12/01/2019	TOTAL DEPTH	12342	PERF.	12660 - 17316	
02	40124 X	34513	-0-	-5611	-0-	1170 1	25218 2	Y	5188	5244	0	224
						2418 4	5707 9					
03	45991 X	45991	-0-	-0-	-0-	2343 1	35137 2	Y	5514	5577	0	161
						2446 4	6065 9					
04	40001 X	40001	-0-	-0-	-0-	3237 1	28180 2	Y	5049	4996	0	214
						3030 4	5554 9					
05	41756 X	41756	-0-	-0-	-0-	3824 1	31350 2	Y	5434	5425	0	223
						605 4	5977 9					
06	44520 X	38076	-0-	-6444	-0-	3861 1	24695 2	Y	4178	4169	0	232
						4924 4	4596 9					
07	46004 X	35780	-0-	-10224	-0-	3890 1	22364 2	Y	3854	3954	0	132
						5287 4	4239 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: F001		ASSOCIATED	RRCID -> 292969	COMPL. DATE 12/21/2017	TOTAL DEPTH 11758	PERF.12338 - 16607	CAPACITY		CNTY: WARD	
M O	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	
02	47385 X	12730	-0-	-34655	-0-	2677 1	7508 2	Y	2051	2131 0	101	
						289 4	2256 9					
03	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	1860 1	7547 2	Y	1350	1389 0	62	
						550 4	1485 9					
04	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	2686 1	7210 2	Y	1382	1273 0	171	
						128 4	1520 9					
05	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	3308 1	9296 2	Y	2085	2079 0	177	
						2294 9						
06	10980 X	10713	-0-	-267	-0-	2886 1	4714 2	Y	2194	2173 0	198	
						700 4	2413 9					
07	11346 X	10905	-0-	-441	-0-	3550 1	4887 2	Y	1440	1528 0	110	
						884 4	1584 9					

Z&T 20		WELL #: A001		RRCID -> 292971	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11774 - 16300					
02	1158255 X	10714	-0-	-1147541	-0-	336 1	7157 2	Y	2318	2319 0	104	
						671 4	2550 9					
03	14353 X	12148	-0-	-2205	-0-	532 1	8234 2	Y	2566	2596 0	74	
						559 4	2823 9					
04	12780 X	11569	-0-	-1211	-0-	816 1	7114 2	Y	2654	2606 0	122	
						720 4	2919 9					
05	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	945 1	7743 2	Y	2975	2975 0	122	
						143 4	3273 9					
06	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	1073 1	6916 2	Y	2500	2469 0	153	
						1342 4	2750 9					
07	12152 X	11154	-0-	-998	-0-	1049 1	6002 2	Y	2355	2415 0	93	
						1512 4	2591 9					

Z&T 42		WELL #: G003		RRCID -> 292972	COMPL. DATE 10/20/2017	TOTAL DEPTH 11752	PERF.12014 - 16559					
02	13151 X	13151	-0-	-0-	-0-	2840 1	8045 2	Y	1779	1824 0	117	
						309 4	1957 9					
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	1865 1	7667 2	Y	1913	1942 0	88	
						621 4	2104 9					
04	12660 X	6466	-0-	-6194	-0-	1379 1	3790 2	Y	1089	1103 0	74	
						99 4	1198 9					
05	13082 X	725	-0-	-12357	-0-	19 1	61 2	Y	586	591 0	69	
						645 9						
06	12660 X	2348	-0-	-10312	-0-	561 1	937 2	Y	692	716 0	45	
						89 4	761 9					
07	13082 X	796	-0-	-12286	-0-	99 1	89 2	Y	532	530 0	47	
						23 4	585 9					

Z&T 42		WELL #: G004		RRCID -> 292973	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11502	PERF.11548 - 16165					
02	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	2130 1	6091 2	Y	1409	1480 0	75	
						234 4	1550 9					
03	9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1513 1	6190 2	Y	1583	1567 0	91	
						482 4	1741 9					
04	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	3113 1	8240 2	Y	1786	1665 0	212	
						171 4	1965 9					
05	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	3895 1	10872 2	Y	2341	2351 0	202	
						2575 9						
06	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	3382 1	5648 2	Y	2289	2289 0	202	
						765 4	2518 9					
*07	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	5050 1	7502 2	Y	2682	2685 0	199	
						1145 4	2950 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 20		//CONT.// //CONT.//	71052 900 511724	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

		WELL #: C004WH		RRCID -> 292974	COMPL. DATE 06/19/2015	TOTAL DEPTH 11689	PERF.11776 - 16236									
02	773777 X	2147	-0-	-771630	-0-	63	1	1309	2	Y	596	633	0			30
						119	4	656	9							
03	3069 X	2612	-0-	-457	-0-	104	1	1590	2	Y	736	750	0			16
						108	4	810	9							
04	3270 X	1853	-0-	-1417	-0-	138	1	1190	2	Y	407	408	0			15
						77	4	448	9							
05	3379 X	2353	-0-	-1026	-0-	208	1	1695	2	Y	382	374	0			23
						30	4	420	9							
06	3270 X	1333	-0-	-1937	-0-	119	1	746	2	Y	302	265	0			60
						136	4	332	9							
*07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	309	1	1740	2	Y	795	828	0			27
						424	4	875	9							

Z&T 32		WELL #: A001		RRCID -> 292978	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11772	PERF.11780 - 16643									
02	53722 X	13118	-0-	-40604	-0-	654	1	9584	2	Y	2472	2579	0			62
						161	4	2719	9							
03	24955 X	13675	-0-	-11280	-0-	760	1	10334	2	Y	2133	2088	0			107
						235	4	2346	9							
04	22890 X	13028	-0-	-9862	-0-	1104	1	8791	2	Y	2423	2458	0			72
						468	4	2665	9							
05	20429 X	10599	-0-	-9830	-0-	1040	1	7056	2	Y	2098	1974	0			196
						195	4	2308	9							
06	19622 X	19622	-0-	-0-	-0-	1969	1	13240	2	Y	3256	3309	0			143
						831	4	3582	9							
*07	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	1932	1	13954	2	Y	2376	2484	0			35
						368	4	2614	9							

Z&T 32		WELL #: B003		RRCID -> 292979	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11860	PERF.11867 - 16730									
02	65116 X	19135	-0-	-45981	-0-	986	1	14703	2	Y	2896	2921	0			106
						260	4	3186	9							
03	29977 X	22325	-0-	-7652	-0-	1254	1	17028	2	Y	3317	3325	0			98
						394	4	3649	9							
04	24840 X	19025	-0-	-5815	-0-	1806	1	13731	2	Y	2501	2511	0			88
						737	4	2751	9							
05	23777 X	20808	-0-	-2969	-0-	2300	1	14896	2	Y	2685	2618	0			155
						658	4	2954	9							
06	29263 X	29263	-0-	-0-	-0-	3201	1	21207	2	Y	3229	3225	0			159
						1303	4	3552	9							
*07	34236 X	34236	-0-	-0-	-0-	3891	1	25700	2	Y	3455	3392	0			222
						844	4	3801	9							

Z&T 32		WELL #: C001		RRCID -> 292980	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11892 - 16755									
02	52133 X	16057	-0-	-36076	-0-	846	1	12840	2	Y	1955	1985	0			65
						220	4	2151	9							
03	20026 X	17277	-0-	-2749	-0-	996	1	13975	2	Y	1799	1816	0			48
						327	4	1979	9							
04	19380 X	16388	-0-	-2992	-0-	1597	1	12416	2	Y	1624	1612	0			60
						589	4	1786	9							
05	19246 X	19246	-0-	-0-	-0-	2190	1	14482	2	Y	1777	1735	0			102
						619	4	1955	9							
06	17280 X	14986	-0-	-2294	-0-	1598	1	10997	2	Y	1567	1557	0			112
						667	4	1724	9							
*07	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	1950	1	13145	2	Y	2365	2341	0			136
						415	4	2602	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 32		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: G003		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

Z&T 20																
WELL #: G003		RRCID -> 292993		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 11904		PERF.12253		-		16799				
02	77164 X	15641	-0-	-61523	-0-	774	1	11803	2	Y	2537	2570	0			138
						273	4	2791	9							
03	25017 X	15622	-0-	-9395	-0-	776	1	11815	2	Y	2283	2337	0			84
						520	4	2511	9							
04	21960 X	6247	-0-	-15713	-0-	506	1	4053	2	Y	1207	1291	0			-0-
						360	4	1328	9							
05	20026 X	12582	-0-	-7444	-0-	1229	1	7322	2	Y	3090	2961	0			129
						632	4	3399	9							
06	18900 X	16267	-0-	-2633	-0-	1502	1	10190	2	Y	3423	3212	0			340
						810	4	3765	9							
07	17329 X	5221	-0-	-12108	-0-	430	1	2848	2	Y	1652	1992	0			-0-
						126	4	1817	9							

Z&T 20																
WELL #: C001		RRCID -> 292994		COMPL. DATE 06/01/2018		TOTAL DEPTH 11922		PERF.12253		-		16799				
02	1030555 X	9002	-0-	-1021553	-0-	313	1	6655	2	Y	1289	1289	0			59
						616	4	1418	9							
03	11036 X	10408	-0-	-628	-0-	506	1	7650	2	Y	1570	1583	0			46
						525	4	1727	9							
04	10020 X	9857	-0-	-163	-0-	769	1	6644	2	Y	1625	1598	0			73
						656	4	1788	9							
05	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	957	1	7828	2	Y	1952	1931	0			94
						141	4	2147	9							
06	10080 X	10013	-0-	-67	-0-	914	1	5854	2	Y	1873	1850	0			117
						1185	4	2060	9							
07	10416 X	10209	-0-	-207	-0-	954	1	5425	2	Y	2235	2263	0			89
						1371	4	2459	9							

Z&T 20																
WELL #: E002		RRCID -> 292996		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 11464		PERF.11842		-		16363				
02	337683 X	7914	-0-	-329769	-0-	280	1	5954	2	Y	1025	1032	0			24
						552	4	1128	9							
03	4619 X	3997	-0-	-622	-0-	186	1	2906	2	Y	645	647	0			22
						195	4	710	9							
04	4380 X	2898	-0-	-1482	-0-	225	1	1939	2	Y	566	556	0			32
						111	4	623	9							
05	8773 X	3886	-0-	-4887	-0-	318	1	2590	2	Y	849	836	0			45
						44	4	934	9							
06	8490 X	3751	-0-	-4739	-0-	349	1	2248	2	Y	654	643	0			56
						435	4	719	9							
07	8773 X	2732	-0-	-6041	-0-	242	1	1346	2	Y	691	736	0			11
						384	4	760	9							

SID M. KYLE 26																
WELL #: E004WH		RRCID -> 293003		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 11838		PERF.11880		-		16400				
02	2800 N	326	-0-	-2474	371	1	1	2	2	Y	285	268	0			494
						9	4	314	9							
03	2931 N	2560	-0-	-371	-0-	236	1	953	2	Y	882	913	0			463
						401	4	970	9							
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	209	1	639	2	Y	624	624	0			463
						317	4	686	9							
05	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	232	2	Y	523	826	0			160
						160	4	575	9							
06	319 X	319	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	Y	178	338	0			-0-
						93	4	196	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: C001		RRCID ->	293008	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12337	- 17438		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		23775 X	10133	-0-	-13642	-0-	19	1	6060	2	Y	3685	3686	0	103
							4054	9							
03		14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	10314	2	4047	9	Y	3679	3698	0	84
04		15796 X	15796	-0-	-0-	-0-	11786	2	4010	9	Y	3645	3671	0	58
05		15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	11910	2	3777	9	Y	3434	3434	0	58
06		9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	7288	2	2351	9	Y	2137	2134	0	61
07		12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	9743	2	263	4	Y	2117	2120	0	58
							2329	9							

WEBER 26				WELL #: E011		RRCID -> 293009		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12060 - 16622			
02		865549 X	7240	-0-	-858309	-0-	11	1	3805	2	Y	3113	3121	0	68
							3424	9							
03		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	1829	2	3105	9	Y	2823	2827	0	64
04		5940 X	5461	-0-	-479	-0-	2608	2	2853	9	Y	2594	2615	0	43
05		6851 X	5926	-0-	-925	-0-	3717	2	2209	9	Y	2008	2002	0	49
06		6630 X	3527	-0-	-3103	-0-	1567	2	1960	9	Y	1782	1775	0	56
07		6851 X	3878	-0-	-2973	-0-	1960	2	42	4	Y	1705	1718	0	43
							1876	9							

WEBER 26				WELL #: G001		RRCID -> 293010		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 12100		PERF.12110 - 16772			
02		8646 X	2138	-0-	-6508	-0-	369	2	1769	9	Y	1608	1611	0	55
03		3162 X	1544	-0-	-1618	-0-	28	2	1516	9	Y	1378	1379	0	54
04		3600 X	1392	-0-	-2208	-0-	4	2	1388	9	Y	1262	1269	0	47
05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	2090	2	1946	9	Y	1769	1767	0	49
06		3600 X	1731	-0-	-1869	-0-	316	2	1415	9	Y	1286	1275	0	60
07		2356 X	1685	-0-	-671	-0-	52	2	3	4	Y	1482	1476	0	66
							1630	9							

WEBER 26				WELL #: G002		RRCID -> 293011		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12097 - 16762			
02		25083 X	3382	-0-	-21701	-0-	2	1	1405	2	Y	1795	1830	0	43
							1975	9							
03		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4021	2	1617	9	Y	1470	1437	0	76
04		13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	10851	2	2170	9	Y	1973	1979	0	70
05		13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	11456	2	1924	9	Y	1749	1771	0	48
06		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	1362	2	1637	9	Y	1488	1475	0	61
07		9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	7354	2	289	4	Y	1608	1591	0	78
							1769	9							

KYLE 24				WELL #: F001		RRCID -> 293028		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12183 - 16954			
02		29402 X	7040	-0-	-22362	-0-	1029	1	4302	2	Y	1329	1358	0	119
							247	4	1462	9					
03		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	1523	1	4743	2	Y	1869	1900	0	88
							773	4	2056	9					
04		8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	2181	1	3658	2	Y	1983	1905	0	166
							821	4	2181	9					
05		8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	2361	1	3358	2	Y	2061	2097	0	130
							415	4	2267	9					
06		8790 X	7908	-0-	-882	-0-	1646	1	2077	2	Y	1659	1767	0	22
							2360	4	1825	9					
07		9145 X	7716	-0-	-1429	-0-	589	1	4556	2	Y	773	795	0	-0-
							1721	4	850	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

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
02	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1454	1472	0			109
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1376	1426	0			59
04	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1309	1280	0			88
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	1563	1557	0			94
06	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	1320	1389	0			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1091	1103	0			13

Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

02	18512 X	6564	-0-	-11948	-0-	195	1	4106	2	Y	1786	1729	0			135
						298	4	1965	9							
03	9176 X	8454	-0-	-722	-0-	400	1	5575	2	Y	1977	2006	0			106
						304	4	2175	9							
04	8370 X	7725	-0-	-645	-0-	524	1	4585	2	Y	2101	2094	0			113
						305	4	2311	9							
05	8230 X	8230	-0-	-0-	-0-	620	1	5079	2	Y	2253	2217	0			149
						53	4	2478	9							
06	8190 X	7501	-0-	-689	-0-	701	1	4459	2	Y	1574	1641	0			82
						610	4	1731	9							
07	8463 X	7023	-0-	-1440	-0-	718	1	4058	2	Y	1432	1408	0			106
						672	4	1575	9							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

02	18004 X	2948	-0-	-15056	-0-	555	2	2393	9	Y	2175	2161	0			61
03	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	3073	2	2211	9	Y	2010	2010	0			61
04	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	5326	2	2265	9	Y	2059	2081	0			39
05	9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	7263	2	1889	9	Y	1717	1718	0			38
06	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	5407	2	1852	9	Y	1684	1686	0			36
07	9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	7404	2	187	4	Y	1456	1459	0			33
						1602	9									

SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

02	29104 X	29104	-0-	-0-	-0-	3837	1	10175	2	Y	8450	8419	0			309
						5797	4	9295	9							
03	28137 X	28137	-0-	-0-	-0-	3006	1	10566	2	Y	8292	8347	0			254
						5444	4	9121	9							
04	23191 X	23191	-0-	-0-	-0-	3476	1	8506	2	Y	6176	6161	0			269
						4415	4	6794	9							
05	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	2845	1	8265	2	Y	6029	6113	0			185
						5664	4	6632	9							
*06	17935 X	17935	-0-	-0-	-0-	2036	1	1205	2	Y	5787	5498	0			474
						8328	4	6366	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					474

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

*02	31976 X	22691	-0-	-9285	-0-	3002	1	8005	2	Y	6495	6650	0			217
						4539	4	7145	9							
*03	35402 X	23992	-0-	-11410	-0-	2573	1	9185	2	Y	6905	6891	0			231
						4638	4	7596	9							
*04	34260 X	18984	-0-	-15276	-0-	2674	1	6565	2	Y	5773	5746	0			258
						3395	4	6350	9							
*05	35402 X	20768	-0-	-14634	-0-	2509	1	7058	2	Y	5567	5668	0			157
						5077	4	6124	9							
*06	34260 X	15574	-0-	-18686	-0-	1906	1	817	2	Y	4296	4401	0			52
						8125	4	4726	9							
*07	35402 X	NO RPT	-0-	-35402	-0-					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) LRR PECOS VALLEY, LLC Z&T 42		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 511724 WELL #: E145		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	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	0 W	14475	-0-	14475	78217	2550 1 254 4	6323 2 5348 9	Y	4862	5079 0	234
*09	0 W	15204	-0-	15204	93421	1698 1 3 4	8087 2 5416 9	Y	4924	4932 0	226
*10	0 W	21183	-0-	21183	114604	2016 1 95 4	13606 2 5466 9	Y	4969	4995 0	200
*11	0 W	12713	-0-	12713	127317	990 1 225 4	5726 2 5772 9	Y	5247	5082 0	365
*12	0 W	7122	-0-	7122	134439	1315 1 523 4	3130 2 2154 9	Y	1958	2323 0	-0-
01	0 W	133	-0-	133	134572	47 1	86 2	Y	-0-		-0-
*02	0 W	6742	-0-	6742	141314	877 1 290 4	2397 2 3178 9	Y	2889	2647 0	242
*03	0 W	15970	-0-	15970	157284	2228 1 748 4	9133 2 3861 9	Y	3510	3612 0	140
*04	0 W	16394	-0-	16394	173678	3481 1 128 4	9270 2 3515 9	Y	3195	3013 0	322
05	0 W	16915	-0-	16915	190593	3614 1 3244 9	10057 2	Y	2949	3036 0	235
*06	0 W	13124	-0-	13124	203717	3469 1 786 4	5800 2 3069 9	Y	2790	2781 0	244
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	203717			Y	NO RPT		244

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC DRAKESTER 209		524907 WELL #: 2H		RRCID -> 283980	COMPL. DATE 09/01/2011	TOTAL DEPTH 10928	PERF. 11216 - 14762
02	7997 X	3138	-0-	-4859	-0-	2580 3	558 9 Y 507 517 0 6 8 253
03	6665 X	263	-0-	-6402	-0-	118 3	145 9 Y 132 113 0 272
04	6450 X	1406	-0-	-5044	-0-	1147 3	259 9 Y 235 63 0 2 8 442
05	6324 X	3260	-0-	-3064	-0-	2377 3	883 9 Y 803 879 0 5 8 361
06	4710 X	4637	-0-	-73	-0-	3750 3	887 9 Y 806 845 0 322
07	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	2920 3	773 9 Y 703 720 0 5 8 300

DRAKESTER 209		WELL #: 1H		RRCID -> 284193	COMPL. DATE 12/20/2011	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9200 - 12977
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0- 4

MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC CALIFORNIA CHROME 27		525265 WELL #: 2H		RRCID -> 287495	COMPL. DATE 05/04/2019	TOTAL DEPTH 10454	PERF. 10585 - 15325
02	DLQ G-10	7637	-0-	7637	27480	1028 1 65 4	5896 2 648 9 Y 589 608 1 56
03	39602 X	12122	-0-	-27480	-0-	1759 1 17 4	9770 2 576 9 Y 524 480 1 100
04	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	1887 1 30 4	10786 2 803 9 Y 730 677 1 153
05	12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	1802 1 21 4	10309 2 831 9 Y 755 797 1 111
06	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1717 1 17 4	9414 2 690 9 Y 627 582 1 156
07	14497 X	14497	-0-	-0-	-0-	2021 1 18 4	11796 2 662 9 Y 602 691 1 67

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265								
DIAMOND BACK 17		WELL #:		1 H	RRCID ->	287579	COMPL. DATE	02/09/2014	TOTAL DEPTH	10196	PERF.10220	- 14244
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	34048 X	3775	-0-	-30273	-0-	1269 28 4	1 2391 2	Y	79		133	
03	8370 X	6735	-0-	-1635	-0-	1281 67 9	1 5387 2	Y	61	184 1 2 8	8	
04	6840 X	5226	-0-	-1614	-0-	474 153 4	1 4376 2	Y	203		211	
05	7068 X	6587	-0-	-481	-0-	1210 149 9	1 5228 2	Y	135	185 1	161	
06	6510 X	6428	-0-	-82	-0-	1029 330 4	1 4968 2	Y	92		253	
07	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	1402 182 9	1 5831 2	Y	165	185 1	233	

AMERICAN PHAROAH		WELL #:		1H	RRCID ->	287609	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.10372	- 17879
02	DLQ G-10	3050	-0-	3050	3050	2919 105 9	2 26 4	Y	95	102 1	18	
03	6619 X	3569	-0-	-3050	-0-	3398 123 9	2 48 4	Y	112	121 1	9	
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2575 88 9	2 204 4	Y	80	84 1	5	
05	3813 X	3674	-0-	-139	-0-	3506 74 9	2 94 4	Y	67	51 1	21	
06	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	2599 132 9	2 860 4	Y	120	119 1	22	
07	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3409 128 9	2 131 4	Y	116	117 1	21	

ASSAULT 6		WELL #:		1H	RRCID ->	287610	COMPL. DATE	12/15/2017	TOTAL DEPTH	9904	PERF.10078	- 16059
02	DLQ G-10	22471	-0-	22471	72907	1062 208 4	1 19415 2	Y	1624	1607 1	203	
03	97455 X	24548	-0-	-72907	-0-	1074 145 4	1 21357 2	Y	1793	1773 1	223	
04	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	1052 94 4	1 21345 2	Y	1583	1610 1	196	
05	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1052 254 4	1 20897 2	Y	1602	1645 1	153	
06	22864 X	22864	-0-	-0-	-0-	963 62 4	1 20082 2	Y	1597	1555 1	195	
07	23500 X	23500	-0-	-0-	-0-	1030 328 4	1 20545 2	Y	1452	1448 1	199	

SECRETARIAT 10		WELL #:		1HR	RRCID ->	287611	COMPL. DATE	02/18/2018	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 9898	- 14603
02	107783 X	24458	-0-	-83325	-0-	23501 889 9	2 68 4	N	808	1119 1	355	
03	28613 X	25377	-0-	-3236	-0-	24392 965 9	2 20 4	N	877	738 1	494	
04	27690 X	25068	-0-	-2622	-0-	23741 926 9	2 401 4	N	842	922 1	414	
05	28303 X	25116	-0-	-3187	-0-	24052 913 9	2 151 4	N	830	739 1	505	
06	27390 X	23521	-0-	-3869	-0-	21279 858 9	2 1384 4	N	780	921 1	364	
07	27094 X	24463	-0-	-2631	-0-	23390 871 9	2 202 4	N	792	737 1	419	

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265											
YUCCA				WELL #:	5H	RRCID ->	287613	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9682	PERF.10610	- 13822		
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	
02	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	7104	19	1	844	2	Y	303	332	1	157
							333	9							
03		9581 X	2477	-0-	-7104	-0-	42	1	1917	2	Y	470	396	1	231
							1	4	517	9					
04		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	55	1	2243	2	Y	461	519	1	173
							21	4	507	9					
05		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	2	Y	383	441	1	115
							7	4	421	9					
06		2970 X	2689	-0-	-281	-0-	54	1	2229	2	Y	360	335	1	140
							10	4	396	9					
07		2914 X	2788	-0-	-126	-0-	60	1	2391	2	Y	298	322	1	116
							9	4	328	9					

CITATION 14				WELL #:	1H	RRCID ->	287614	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	9706	PERF.10012	- 14993		
02		83856 X	14893	-0-	-68963	-0-	1283	1	13067	2	Y	494	558	1	266
							543	9							
03		17887 X	16825	-0-	-1062	-0-	1529	1	14645	2	Y	592	553	1	305
							651	9							
04		16980 X	16424	-0-	-556	-0-	1492	1	14286	2	Y	587	739	1	153
							646	9							
05		17546 X	16362	-0-	-1184	-0-	1550	1	14150	2	Y	602	552	1	203
							662	9							
06		16590 X	13928	-0-	-2662	-0-	1435	1	11957	2	Y	487	368	1	322
							536	9							
07		16957 X	14656	-0-	-2301	-0-	1550	1	12692	2	Y	376	368	1	330
							414	9							

EASTEX 6				WELL #:	1H	RRCID ->	287622	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	9928	PERF.10153	- 17414		
02		93035 X	6214	-0-	-86821	-0-	268	1	5373	2	Y	165			190
							391	4	182	9					
03		18895 X	18176	-0-	-719	-0-	765	1	15228	2	Y	1841	1766	1	265
							158	4	2025	9					
04		19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	807	1	16425	2	Y	1962	1961	1	266
							58	4	2158	9					
05		20633 X	20633	-0-	-0-	-0-	868	1	17209	2	Y	2110	2168	1	208
							235	4	2321	9					
06		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	824	1	17176	2	Y	2180	2100	1	288
							2398	9							
07		20239 X	20239	-0-	-0-	-0-	861	1	17196	2	Y	1955	1951	1	292
							31	4	2151	9					

TOYAH B				WELL #:	2H	RRCID ->	287694	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 9555	- 15522		
02		101719 X	22966	-0-	-78753	-0-	22379	2	587	9	Y	534	555	1	109
03		26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	24978	2	416	4	Y	562	613	1	58
							618	9							
04		28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	22660	2	4771	4	Y	663	688	1	33
							729	9							
05		29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	28899	2	670	9	Y	609	476	1	166
06		28840 X	28840	-0-	-0-	-0-	27111	2	774	4	Y	868	877	1	157
							955	9							
07		30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	29531	2	222	4	Y	667	594	1	230
							734	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265											
PICKPOCKET 21		WELL #: 3H		RRCID -> 287709		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484			
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	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8686	-0-	8686	8686	928 1	6989 2	Y	616	910 1			126
03	DLQ G-10	12582	-0-	12582	21268	91 4	678 9	Y	1047	1069 1			104
04	32640 X	11372	-0-	-21268	-0-	1051 1	9176 2	Y	1067	964 1			207
05	12586 X	11523	-0-	-1063	-0-	1203 4	1152 9	Y	1133	1212 1			128
06	12180 X	11436	-0-	-744	-0-	1190 1	8871 2	Y	794	900 1			22
07	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	137 4	1174 9	Y	778	787 1			13
						1225 1	8862 2	Y					
						190 4	1246 9	Y					
						1319 1	9172 2	Y					
						72 4	873 9	Y					
						1367 1	10484 2	Y					
						28 4	856 9	Y					

SEATTLE SLEW		WELL #: 1H		RRCID -> 287735		COMPL. DATE 09/25/2015				TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019			
02	DLQ G-10	21402	-0-	21402	21402	20459 2	4 4	Y	854	791 1			63
03	DLQ G-10	26208	-0-	26208	47610	939 9	50 4	Y	845	834 1			74
04	74661 X	27051	-0-	-47610	-0-	25228 2	1210 4	Y	885	820 1			139
05	26726 X	26726	-0-	-0-	-0-	930 9	441 4	Y	777	742 1			174
06	25350 X	24735	-0-	-615	-0-	24867 2	510 4	Y	791	811 1			154
07	27962 X	26299	-0-	-1663	-0-	974 9	423 4	Y	685	781 1			58
						25430 2		Y					
						855 9		Y					
						23355 2		Y					
						870 9		Y					
						25122 2		Y					
						754 9		Y					

COOPERS DREAM 23-2		WELL #: 2H		RRCID -> 287877		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 17346			
02	DLQ G-10	502	-0-	502	502	13 1	457 2	Y	29	35 1			14
03	DLQ G-10	595	-0-	595	1097	32 9	507 2	Y	68	66 1			16
04	3868 X	2771	-0-	-1097	-0-	13 1	2235 2	Y	282	267 1			31
05	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	75 9	310 9	Y	606	635 1			2
06	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	74 4	5819 2	Y	627	610 1			19
07	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	238 1	667 9	Y	657	650 1			26
						578 4	5554 2	Y					
						201 1	690 9	Y					
						702 4	6173 2	Y					
						197 1	723 9	Y					
						366 4		Y					

COOPERS DREAM 23-4		WELL #: 4H		RRCID -> 287879		COMPL. DATE 02/24/2019				TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931			
02	280 X	43	-0-	-237	-0-	1 1	42 2	Y	-0-				15
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				15
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				15
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD											
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265																		
SEATTLE SLEW 17		WELL #:		1H	RRCID ->	287939	COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	9798 - 19665										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE									
02		199805 X	36667	-0-	-163138	-0-	32557	2	943	4	Y	2879	2724	1	636							
							3167	9														
03		40517 X	40288	-0-	-229	-0-	37041	2	303	4	Y	2676	3036	1	276							
							2944	9														
04		39032 X	39032	-0-	-0-	-0-	33294	2	2836	4	Y	2638	2483	1	431							
							2902	9														
05		39370 X	32065	-0-	-7305	-0-	29592	2	425	4	Y	1862	2024	1	269							
							2048	9														
06		38100 X	33684	-0-	-4416	-0-	30470	2	669	4	Y	2314	2117	1	466							
							2545	9														
07		39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36961	2	178	4	Y	2431	2685	1	212							
							2674	9														
DELIGHTFUL DASHER 11-2													WELL #:	2HM	RRCID ->	287940	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10841 - 17478
02	DLQ	G-10	11145	-0-	11145	142425	447	1	8491	2	Y	2006	2013	1	49							
							2207	9														
03	DLQ	G-10	11368	-0-	11368	153793	330	1	9016	2	Y	1838	1823	1	64							
							2022	9														
04		163750 X	9957	-0-	-153793	-0-	302	1	7902	2	Y	1578	1589	1	53							
							17	4	1736	9												
05		12338 X	11127	-0-	-1211	-0-	355	1	9120	2	Y	1502	1502	1	53							
							1652	9														
06		11940 X	11938	-0-	-2	-0-	449	1	10246	2	Y	1130	1147	1	36							
							1243	9														
07		14386 X	14386	-0-	-0-	-0-	544	1	12329	2	Y	1375	1334	1	77							
							1513	9														
STATE CALIFORNIA CHROME 27													WELL #:	7H	RRCID ->	287941	COMPL. DATE	12/22/2018	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	10045 - 14503
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	56279					Y	-0-			-0-							
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	56279					Y	-0-			-0-							
04		56279 X	-0-	-0-	-56279	-0-					Y	-0-			-0-							
05		7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-			-0-							
06		900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-							
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
COOPERS DREAM 23-3													WELL #:	3H	RRCID ->	287942	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	9761	PERF.	9925 - 16192
02	DLQ	G-10	6168	-0-	6168	9978	166	1	5328	2	Y	613	627	1	23							
							674	9														
03	DLQ	G-10	1394	-0-	1394	11372	38	1	1229	2	Y	115	111	1	27							
							127	9														
04		16291 X	4919	-0-	-11372	-0-	302	1	3832	2	Y	472	439	1	60							
							266	4	519	9												
05		8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	276	1	6653	2	Y	724	782	1	2							
							293	4	796	9												
06		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	204	1	5620	2	Y	653	639	1	16							
							402	4	718	9												
07		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	207	1	6482	2	Y	672	661	1	27							
							451	4	739	9												

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
PICKPOCKET 21		WELL #: 2H		RRCID -> 287943		COMPL. DATE 02/03/2019				TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	11550	-0-	11550	35833	1311	1	9878	2	Y	256	790	1	110
						79	4	282	9					
03	DLQ G-10	16096	-0-	16096	51929	1411	1	12211	2	Y	905	928	1	87
						1478	4	996	9					
04	65551 X	13622	-0-	-51929	-0-	1480	1	11021	2	Y	894	807	1	174
						138	4	983	9					
05	14760 X	14760	-0-	-0-	-0-	1657	1	11964	2	Y	898	961	1	111
						151	4	988	9					
06	15570 X	12066	-0-	-3504	-0-	1386	1	9636	2	Y	877	963	1	25
						79	4	965	9					
07	16089 X	10438	-0-	-5651	-0-	1165	1	8347	2	Y	815	826	1	14
						29	4	897	9					
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 4H		RRCID -> 288113		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239				
02	DLQ G-10	15505	-0-	15505	47039	1084	1	13727	2	Y	462	570	1	80
						186	4	508	9					
03	DLQ G-10	19050	-0-	19050	66089	1355	1	16633	2	Y	606	645	1	41
						395	4	667	9					
04	83384 X	17295	-0-	-66089	-0-	1247	1	15384	2	Y	489	489	1	41
						126	4	538	9					
05	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	1554	1	16641	2	Y	493	463	1	71
						418	4	542	9					
06	18450 X	16244	-0-	-2206	-0-	1236	1	14286	2	Y	449	481	1	39
						228	4	494	9					
07	19065 X	16959	-0-	-2106	-0-	1290	1	14938	2	Y	588	549	1	78
						84	4	647	9					
GALLANT FOX 9		WELL #: 1H		RRCID -> 288206		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582				
02	101152 X	17855	-0-	-83297	-0-	16817	2	66	4	N	884	1114	1	531
						972	9							
03	21390 X	15305	-0-	-6085	-0-	12813	2	1730	4	N	693	737	1	487
						762	9							
04	20700 X	19762	-0-	-938	-0-	15849	2	2879	4	N	940	924	1	503
						1034	9							
05	20956 X	19102	-0-	-1854	-0-	17677	2	390	4	N	941	916	1	528
						1035	9							
06	20280 X	17695	-0-	-2585	-0-	11503	2	5210	4	N	893	923	1	498
						982	9							
07	20429 X	18296	-0-	-2133	-0-	14501	2	2813	4	N	893	904	1	487
						982	9							
OMAHA 11-3		WELL #: 3H		RRCID -> 289063		COMPL. DATE 10/10/2018				TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970				
02	DLQ G-10	10774	-0-	10774	32357	488	1	9255	2	Y	937	938	1	24
						1031	9							
03	DLQ G-10	11088	-0-	11088	43445	351	1	9572	2	Y	1059	1046	1	37
						1165	9							
04	54873 X	11428	-0-	-43445	-0-	381	1	9963	2	Y	966	969	1	34
						21	4	1063	9					
05	11935 X	11089	-0-	-846	-0-	386	1	9732	2	Y	883	888	1	29
						971	9							
06	11550 X	11545	-0-	-5	-0-	444	1	10101	2	Y	909	900	1	38
						1000	9							
07	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	468	1	10617	2	Y	971	963	1	46
						1068	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
COPPERHEAD 23		WELL #:		1H	RRCID ->	289064	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10621	PERF.10601	- 17530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		29470 X	6831	-0-	-22639	-0-	197 1	6224 2	Y	373	378 1		42
							410 9						
03		6696 X	1442	-0-	-5254	-0-	34 1	1313 2	Y	86	128 1		-0-
							95 9						
04		9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	680 1	6990 2	Y	356	303 1		53
							1806 4	392 9					
05		8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	294 1	7116 2	Y	469	365 1		157
							520 4	516 9					
06		9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	265 1	7219 2	Y	736	755 1		138
							1551 4	810 9					
07		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	263 1	8090 2	Y	896	912 1		122
							1542 4	986 9					

DELIGHTFUL DASHER 11		WELL #:		1H	RRCID ->	289065	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	10160	PERF.10349	- 16826	
02		37036 X	9385	-0-	-27651	-0-	431 1	8174 2	Y	709	712 1		17
							780 9						
03		10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	321 1	8791 2	Y	1080	1059 1		38
							1188 9						
04		10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	350 1	9153 2	Y	974	980 1		32
							7 4	1071 9					
05		10385 X	10146	-0-	-239	-0-	364 1	9213 2	Y	517	537 1		12
							569 9						
06		10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	409 1	9296 2	Y	377	373 1		16
							415 9						
07		10943 X	9346	-0-	-1597	-0-	376 1	8546 2	Y	385	382 1		19
							424 9						

OMAHA 11-2		WELL #:		2HM	RRCID ->	289066	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10336	- 17062	
02	DLQ	G-10	11452	-0-	11452	34705	500 1	9529 2	Y	1294	1295 1		33
							1423 9						
03	DLQ	G-10	11940	-0-	11940	46645	365 1	9956 2	Y	1472	1453 1		52
							1619 9						
04		58995 X	12350	-0-	-46645	-0-	397 1	10383 2	Y	1403	1408 1		47
							27 4	1543 9					
05		12679 X	11998	-0-	-681	-0-	390 1	10117 2	Y	1355	1358 1		44
							1491 9						
06		12270 X	12081	-0-	-189	-0-	449 1	10207 2	Y	1295	1287 1		52
							1425 9						
07		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	477 1	10818 2	Y	1350	1341 1		61
							1485 9						

AFFIRMED 6		WELL #:		2H	RRCID ->	289067	COMPL. DATE	10/15/2017	TOTAL DEPTH	9961	PERF.10055	- 16247	
02	DLQ	G-10	22823	-0-	22823	22823	1039 1	19059 2	Y	2252	2228 1		267
							248 4	2477 9					
03	DLQ	G-10	24000	-0-	24000	46823	1004 1	19968 2	Y	2515	2485 1		297
							261 4	2767 9					
04		69088 X	22265	-0-	-46823	-0-	933 1	18931 2	Y	2114	2188 1		223
							76 4	2325 9					
05		22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	943 1	18758 2	Y	1893	1950 1		166
							425 4	2082 9					
06		21507 X	21507	-0-	-0-	-0-	867 1	18090 2	Y	1906	1848 1		224
							453 4	2097 9					
07		22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	965 1	19245 2	Y	1782	1780 1		226
							270 4	1960 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
PICKPOCKET 21		WELL #:		1H	RRCID ->	289068	COMPL. DATE	03/13/2018	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9853 - 14425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	9306	-0-	9306	28416	935 1	7336 2	Y	836	1117	1	175
							115 4	920 9					
03	DLQ	G-10	12650	-0-	12650	41066	1074 1	9329 2	Y	1294	1363	1	106
							824 4	1423 9					
04	54376	X	13310	-0-	-41066	-0-	1411 1	10497 2	Y	1096	989	1	213
							196 4	1206 9					
05	10292	X	8938	-0-	-1354	-0-	919 1	6663 2	Y	1070	1164	1	119
							179 4	1177 9					
06	12240	X	7755	-0-	-4485	-0-	911 1	5836 2	Y	847	943	1	23
							76 4	932 9					
07	13764	X	6826	-0-	-6938	-0-	711 1	5255 2	Y	757	767	1	13
							27 4	833 9					
JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	290010	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10971 - 17811
02	27356	X	-0-	-0-	-27356	-0-			N	-0-			496
03	30287	X	18100	-0-	-12187	-0-	16097 2	86 4	N	1743	1729	1	510
							1917 9						
04	29310	X	21179	-0-	-8131	-0-	18605 2	123 4	N	2228	2022	1	716
							2451 9						
05	23295	X	23295	-0-	-0-	-0-	20635 2	122 4	N	2307	2360	1	663
							2538 9						
06	22437	X	22437	-0-	-0-	-0-	19187 2	829 4	N	2201	2121	1	743
							2421 9						
07	23614	X	23614	-0-	-0-	-0-	20987 2	182 4	N	2223	2190	1	776
							2445 9						
PICKPOCKET 21				WELL #:	4H	RRCID ->	290166	COMPL. DATE	03/13/2019	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	10391 - 14699
02	DLQ	G-10	4543	-0-	4543	4543	495 1	3725 2	Y	261	359	1	50
							36 4	287 9					
03	DLQ	G-10	5963	-0-	5963	10506	521 1	4498 2	Y	421	422	1	49
							481 4	463 9					
04	14508	X	4002	-0-	-10506	-0-	395 1	2963 2	Y	519	467	1	101
							73 4	571 9					
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	812 1	5892 2	Y	527	563	1	65
							88 4	580 9					
06	6990	X	6488	-0-	-502	-0-	790 1	5041 2	Y	553	602	1	16
							49 4	608 9					
07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	763 1	5652 2	Y	670	674	1	12
							24 4	737 9					
BIG BROWN 15				WELL #:	1H	RRCID ->	290167	COMPL. DATE	02/12/2018	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	10057 - 14587
02	DLQ	G-10	22909	-0-	22909	76589	266 1	22076 2	Y	515	503	1	298
							567 9						
03	DLQ	G-10	30760	-0-	30760	107349	346 1	29752 2	Y	587	621	1	264
							16 4	646 9					
04	132672	X	25323	-0-	-107349	-0-	324 1	24318 2	Y	473	556	1	181
							161 4	520 9					
05	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	333 1	25598 2	Y	335	424	1	92
							48 4	369 9					
06	24067	X	24067	-0-	-0-	-0-	331 1	23375 2	Y	275	249	1	118
							58 4	303 9					
07	16275	X	13307	-0-	-2968	-0-	162 1	12953 2	Y	155	263	1	10
							21 4	171 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265												
AMERICAN PHAROAH		WELL #: 2H		RRCID -> 290169		COMPL. DATE 12/31/2018				TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	DLQ G-10	34132	-0-	34132	115224	30564	2	1017	4	Y	2319	2480	1	374
						2551	9							
03	DLQ G-10	38174	-0-	38174	153398	34657	2	777	4	Y	2491	2607	1	258
						2740	9							
04	187777 X	34379	-0-	-153398	-0-	29214	2	2440	4	Y	2477	2490	1	245
						2725	9							
05	39184 X	29674	-0-	-9510	-0-	25903	2	1576	4	Y	1995	1959	1	281
						2195	9							
06	37920 X	30168	-0-	-7752	-0-	24683	2	3327	4	Y	1962	1963	1	280
						2158	9							
07	38161 X	31584	-0-	-6577	-0-	28240	2	1215	4	Y	1935	1884	1	331
						2129	9							

WAR ADMIRAL 24		WELL #: 5H		RRCID -> 290170		COMPL. DATE 04/26/2019				TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056				
02	DLQ G-10	13067	-0-	13067	51293	845	1	10967	2	Y	931	1006	1	142
						231	4	1024	9					
03	DLQ G-10	17434	-0-	17434	68727	1159	1	14713	2	Y	1124	1183	1	83
						326	4	1236	9					
04	84211 X	15484	-0-	-68727	-0-	1064	1	13160	2	Y	1022	1018	1	87
						136	4	1124	9					
05	19685 X	16660	-0-	-3025	-0-	1261	1	13327	2	Y	1047	983	1	151
						920	4	1152	9					
06	17940 X	15735	-0-	-2205	-0-	1117	1	13035	2	Y	954	1022	1	83
						534	4	1049	9					
07	17422 X	13387	-0-	-4035	-0-	971	1	11544	2	Y	674	689	1	68
						131	4	741	9					

SMARTY JONES 26		WELL #: 7H		RRCID -> 290196		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002				
02	26874 X	7081	-0-	-19793	-0-	688	1	5258	2	Y	1015	1064	1	31
						18	4	1117	9					
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	722	1	5464	2	Y	947	932	1	46
						20	4	1042	9					
04	7590 X	5048	-0-	-2542	-0-	509	1	3752	2	Y	701	657	1	90
						16	4	771	9					
05	7843 X	2014	-0-	-5829	-0-	212	1	1123	2	Y	602	617	1	75
						17	4	662	9					
06	7590 X	1100	-0-	-6490	-0-	75	1	476	2	Y	485	543	1	17
						15	4	534	9					
07	7843 X	1481	-0-	-6362	-0-	231	1	1079	2	Y	150	143	1	24
						6	4	165	9					

CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 4H		RRCID -> 290206		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559				
02	DLQ G-10	2166	-0-	2166	6574	285	1	1584	2	Y	233	237	1	24
						41	4	256	9					
03	DLQ G-10	2730	-0-	2730	9304	423	1	2057	2	Y	221	203	1	42
						7	4	243	9					
04	11463 X	2159	-0-	-9304	-0-	267	1	1541	2	Y	310	290	1	62
						10	4	341	9					
05	3937 X	2249	-0-	-1688	-0-	283	1	1638	2	Y	291	316	1	37
						8	4	320	9					
06	3810 X	400	-0-	-3410	-0-	27	1	150	2	Y	198	196	1	39
						5	4	218	9					
07	2728 X	1450	-0-	-1278	-0-	192	1	1119	2	Y	123	144	1	18
						4	4	135	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265														
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 5H		RRCID -> 290207		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473						
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
02	DLQ G-10	2738	-0-	2738	7812	368	1	2073	2	Y	226	229	1			22
						48	4	249	9							
03	DLQ G-10	2828	-0-	2828	10640	415	1	2185	2	Y	202	185	1			39
						6	4	222	9							
04	12720 X	2080	-0-	-10640	-0-	261	1	1504	2	Y	278	264	1			53
						9	4	306	9							
05	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	455	1	2624	2	Y	252	268	1			37
						7	4	277	9							
06	3570 X	3043	-0-	-527	-0-	416	1	2369	2	Y	229	199	1			67
						6	4	252	9							
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	447	1	2600	2	Y	269	301	1			35
						8	4	296	9							
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 6H		RRCID -> 290208		COMPL. DATE 12/22/2018				TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551						
02	DLQ G-10	1533	-0-	1533	11994	192	1	1065	2	Y	248	249	1			24
						3	4	273	9							
03	DLQ G-10	3053	-0-	3053	15047	448	1	2355	2	Y	221	203	1			42
						7	4	243	9							
04	18788 X	3741	-0-	-15047	-0-	506	1	2892	2	Y	301	290	1			53
						12	4	331	9							
05	6107 X	4672	-0-	-1435	-0-	654	1	3743	2	Y	244	264	1			33
						7	4	268	9							
06	5910 X	3414	-0-	-2496	-0-	486	1	2699	2	Y	204	177	1			60
						5	4	224	9							
07	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	572	1	3264	2	Y	229	264	1			25
						7	4	252	9							
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 10H		RRCID -> 290756		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9929 - 14396						
02	DLQ G-10	3183	-0-	3183	9001	368	1	2066	2	Y	635	622	1			67
						50	4	699	9							
03	DLQ G-10	2470	-0-	2470	11471	265	1	1497	2	Y	625	573	1			119
						20	4	688	9							
04	15514 X	4043	-0-	-11471	-0-	472	1	2745	2	Y	731	714	1			136
						22	4	804	9							
05	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	638	1	3670	2	Y	663	708	1			91
						19	4	729	9							
06	4860 X	4150	-0-	-710	-0-	546	1	3042	2	Y	499	456	1			134
						13	4	549	9							
07	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	523	1	3097	2	Y	528	599	1			63
						16	4	581	9							
CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 12H		RRCID -> 290759		COMPL. DATE 05/04/2019				TOTAL DEPTH 10282 PERF.10383 - 14850						
02	77536 X	13682	-0-	-63854	-0-	1897	1	11131	2	Y	456	457	1			52
						152	4	502	9							
03	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	2767	1	15320	2	Y	471	431	1			92
						15	4	518	9							
04	20024 X	20024	-0-	-0-	-0-	2890	1	16473	2	Y	570	565	1			97
						34	4	627	9							
05	20737 X	20737	-0-	-0-	-0-	3012	1	17241	2	Y	429	469	1			57
						12	4	472	9							
06	19828 X	19828	-0-	-0-	-0-	3009	1	16425	2	Y	350	310	1			97
						9	4	385	9							
07	20677 X	19327	-0-	-1350	-0-	2807	1	16098	2	Y	374	429	1			42
						11	4	411	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265								
STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 8HM		RRCID -> 290912		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 9H		RRCID -> 290913		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27		WELL #: 3H		RRCID -> 290915		COMPL. DATE 12/22/2018		TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695			
02	34936 X	11943	-0-	-22993	-0-	1638 1	9593 2	N	330	322 1	35
						349 4	363 9				
03	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1103 1	5685 2	N	323	296 1	62
						10 4	355 9				
04	6060 X	5308	-0-	-752	-0-	713 1	4022 2	N	496	444 1	114
						27 4	546 9				
05	6262 X	2663	-0-	-3599	-0-	300 1	1733 2	N	558	590 1	82
						16 4	614 9				
06	6060 X	3857	-0-	-2203	-0-	523 1	2767 2	N	504	437 1	149
						13 4	554 9				
07	6262 X	3936	-0-	-2326	-0-	465 1	2808 2	N	587	665 1	71
						17 4	646 9				

A CLASSIC DASH 18		WELL #: 1H		RRCID -> 290936		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764			
02	27118 X	27118	-0-	-0-	-0-	520 1	21971 2	Y	4178	4341 1	184
						31 4	4596 9				
03	36140 X	36140	-0-	-0-	-0-	717 1	30827 2	Y	3953	4057 1	80
						248 4	4348 9				
04	31740 X	31740	-0-	-0-	-0-	701 1	26475 2	Y	3212	3182 1	110
						1031 4	3533 9				
05	32547 X	32547	-0-	-0-	-0-	721 1	28273 2	Y	3071	2981 1	200
						175 4	3378 9				
06	30000 X	29175	-0-	-825	-0-	695 1	25311 2	Y	2590	2694 1	96
						320 4	2849 9				
07	31000 X	30440	-0-	-560	-0-	705 1	26689 2	Y	2661	2636 1	121
						119 4	2927 9				

AFFIRMED 6		WELL #: 5H		RRCID -> 290941		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247			
02	54271 X	18168	-0-	-36103	-0-	791 1	14648 2	Y	2304	2279 1	282
						195 4	2534 9				
03	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	804 1	16012 2	Y	2535	2513 1	304
						199 4	2789 9				
04	20405 X	20405	-0-	-0-	-0-	799 1	17137 2	Y	2237	2274 1	267
						8 4	2461 9				
05	20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	815 1	17177 2	Y	2255	2311 1	211
						67 4	2481 9				
06	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	804 1	16782 2	Y	2286	2217 1	280
						2515 9					
07	21628 X	21628	-0-	-0-	-0-	917 1	18257 2	Y	2182	2167 1	295
						54 4	2400 9				

PHANTOM (WOLFECAMP)														
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC														
RUNAWAY GHOST 23-2														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 525265														
WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	125133	X	25380	-0-	-99753	-0-	653 1	20205 2	2	N	4111	3946 1		210
							4522 9							
03	20336	X	6972	-0-	-13364	-0-	153 1	5628 2	2	N	1083	1144 1		149
							1191 9							
04	19680	X	7668	-0-	-12012	-0-	332 1	5946 2	2	N	981	1005 1		125
							311 4	1079 9						
05	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	855 1	19641 2	2	N	3524	3636 1		13
							847 4	3876 9						
06	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	906 1	23047 2	2	N	4251	4141 1		123
							4117 4	4676 9						
07	37403	X	37403	-0-	-0-	-0-	977 1	28819 2	2	N	4384	4338 1		169
							2785 4	4822 9						
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409														
02	103074	X	18198	-0-	-84876	-0-	1219 1	15533 2	2	N	1081	1187 1		172
							257 4	1189 9						
03	22475	X	19579	-0-	-2896	-0-	1346 1	16779 2	2	N	931	1031 1		72
							430 4	1024 9						
04	20880	X	19745	-0-	-1135	-0-	1401 1	17378 2	2	N	735	753 1		54
							157 4	809 9						
05	21576	X	16719	-0-	-4857	-0-	1306 1	14271 2	2	N	602	555 1		101
							480 4	662 9						
06	20880	X	16855	-0-	-4025	-0-	1243 1	14723 2	2	N	590	637 1		54
							240 4	649 9						
07	20398	X	18366	-0-	-2032	-0-	1384 1	16013 2	2	N	795	749 1		100
							94 4	875 9						
IMPERIAL EAGLE 24														
WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858														
02	37697	X	11183	-0-	-26514	-0-	752 1	9631 2	2	N	577	734 1		105
							165 4	635 9						
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	760 1	9470 2	2	N	733	781 1		57
							251 4	806 9						
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	697 1	8681 2	2	N	584	599 1		42
							94 4	642 9						
05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	767 1	8431 2	2	N	499	461 1		80
							267 4	549 9						
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	662 1	7900 2	2	N	482	519 1		43
							129 4	530 9						
07	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	756 1	8747 2	2	N	657	613 1		87
							54 4	723 9						
SPECIAL EFFORT 18														
WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715														
02	207188	X	29014	-0-	-178174	-0-	591 1	25162 2	2	Y	2933	2944 1		185
							35 4	3226 9						
03	34308	X	34308	-0-	-0-	-0-	715 1	30738 2	2	Y	2437	2565 1		57
							174 4	2681 9						
04	30000	X	27381	-0-	-2619	-0-	611 1	23450 2	2	Y	1723	1747 1		33
							1425 4	1895 9						
05	33759	X	27802	-0-	-5957	-0-	623 1	24795 2	2	Y	1826	1732 1		127
							375 4	2009 9						
06	33090	X	26634	-0-	-6456	-0-	643 1	23664 2	2	Y	1742	1775 1		94
							411 4	1916 9						
07	34193	X	29860	-0-	-4333	-0-	701 1	26635 2	2	Y	1797	1805 1		86
							547 4	1977 9						

PHANTOM (WOLFECAMP)		MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		COPPERHEAD 23		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD		
						//CONT.//	525265		COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9887 - 14504	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		23398 X	6457	-0-	-16941	-0-	141	1	4597	2	N	1563	1556	1	193
							1719	9							
03		1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	321	514	1	-0-
							353	9							
04		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	272	1	4208	2	N	1491	1279	1	212
							469	4							
05		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	202	1	4975	2	N	1087	1110	1	189
							461	4							
06		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	80	1	2278	2	N	796	796	1	189
							525	4							
07		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	89	1	2827	2	N	1040	1090	1	139
							462	4							
									1144	9					

ROCKET WRANGLER 11				WELL #:		1H	RRCID ->	290986	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	10076	PERF.	10365 - 17475	
02		34270 X	11417	-0-	-22853	-0-	448	1	8485	2	N	2258	2255	1	59
							2484	9							
03		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	351	1	9568	2	N	2536	2506	1	89
							2790	9							
04		13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	394	1	10332	2	N	2409	2409	1	89
							8	4							
05		14075 X	14075	-0-	-0-	-0-	429	1	10919	2	N	2479	2481	1	87
							2727	9							
06		15225 X	15225	-0-	-0-	-0-	527	1	11993	2	N	2459	2450	1	96
							2705	9							
07		16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	571	1	12960	2	N	2560	2533	1	123
							2816	9							

RUNAWAY GHOST 23				WELL #:		1HM	RRCID ->	290987	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	10101	PERF.	10138 - 18127	
02		164941 X	34238	-0-	-130703	-0-	966	1	28749	2	N	4112	4128	1	250
							4523	9							
03		17205 X	7575	-0-	-9630	-0-	178	1	6521	2	N	796	937	1	109
							876	9							
04		16650 X	7312	-0-	-9338	-0-	346	1	5690	2	N	860	818	1	151
							330	4							
05		21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	682	1	15799	2	N	2949	3090	1	10
							1881	4							
06		28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	827	1	21077	2	N	3182	3101	1	91
							3187	4							
07		33420 X	33420	-0-	-0-	-0-	894	1	26389	2	N	3348	3310	1	129
							2454	4							
									3683	9					

COPPERHEAD 23				WELL #:		4H	RRCID ->	291002	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	9968	PERF.	9788 - 17555	
02		50306 X	11684	-0-	-38622	-0-	307	1	9142	2	N	2032	2019	1	264
							2235	9							
03		13144 X	13144	-0-	-0-	-0-	66	1	9245	2	N	1695	1754	1	205
							1968	4							
04		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	574	1	7791	2	N	1554	1548	1	211
							1494	4							
05		3100 X	2880	-0-	-220	-0-	91	1	2124	2	N	332	543	1	-0-
							300	4							
06		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	137	1	3466	2	N	122	72	1	50
							920	4							
07		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	219	1	6514	2	N	727	667	1	110
							1432	4							
									800	9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	291053	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10099	PERF.10319	- 17681			
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
02	DLQ G-10	2970	-0-	2970	16304	145 1	1832 2	818 9	Y	771	913	1			133
03	DLQ G-10	2677	-0-	2677	18981	145 4	848 9	112 1	1499 2	Y	913	974	1		72
04	23603 X	4622	-0-	-18981	-0-	62 4	1004 9	264 1	3343 2	Y	836	842	1		66
05	7502 X	3672	-0-	-3830	-0-	95 4	920 9	228 1	2491 2	Y	749	685	1		130
06	5640 X	4060	-0-	-1580	-0-	129 4	824 9	262 1	2980 2	Y	701	762	1		69
07	4774 X	3775	-0-	-999	-0-	47 4	771 9	213 1	2491 2	Y	956	923	1		102
						19 4	1052 9								
IMPERIAL EAGLE 24		WELL #:		2HM	RRCID ->	291055	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10423	PERF.10537	- 18004			
02	60326 X	15224	-0-	-45102	-0-	1010 1	12978 2	259 4	977 9	N	888	1018	1		144
03	20274 X	15756	-0-	-4518	-0-	1032 1	13563 2	170 4	991 9	N	901	976	1		69
04	19620 X	18938	-0-	-682	-0-	1326 1	16392 2	319 4	901 9	N	819	816	1		72
05	20274 X	19424	-0-	-850	-0-	1501 1	16536 2	463 4	924 9	N	840	788	1		124
06	19230 X	15647	-0-	-3583	-0-	1167 1	13430 2	246 4	804 9	N	731	789	1		66
07	19561 X	17045	-0-	-2516	-0-	1262 1	14632 2	86 4	1065 9	N	968	920	1		114
SMARTY JONES 26		WELL #:		1H	RRCID ->	291062	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10150	- 14870			
02	38226 X	9849	-0-	-28377	-0-	1001 1	7604 2	20 4	1224 9	N	1113	1162	1		35
03	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	1085 1	8158 2	23 4	1168 9	N	1062	1045	1		52
04	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1315 1	8809 2	20 4	948 9	N	862	799	1		115
05	10912 X	10178	-0-	-734	-0-	1542 1	7713 2	23 4	900 9	N	818	834	1		99
06	10560 X	9281	-0-	-1279	-0-	1144 1	7178 2	25 4	934 9	N	849	840	1		108
07	11470 X	3872	-0-	-7598	-0-	442 1	2601 2	25 4	804 9	N	731	788	1		51
SMARTY JONES 26		WELL #:		5H	RRCID ->	291063	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10599	- 14915			
02	22745 X	6132	-0-	-16613	-0-	569 1	4313 2	20 4	1230 9	Y	1118	1162	1		36
03	10261 X	6694	-0-	-3567	-0-	639 1	4833 2	23 4	1199 9	Y	1090	1073	1		53
04	9930 X	5764	-0-	-4166	-0-	593 1	4171 2	20 4	980 9	Y	891	818	1		126
05	9889 X	5176	-0-	-4713	-0-	644 1	3740 2	20 4	772 9	Y	702	759	1		69
06	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	887 1	5638 2	19 4	699 9	Y	635	616	1		88
07	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	1139 1	5801 2	20 4	652 9	Y	593	641	1		40

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.// 525265													
SMARTY JONES 26		WELL #: 6H		RRCID -> 291064		COMPL. DATE 12/03/2018				TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	32442 X	6096	-0-	-26346	-0-	543 1	4112 2	23 4	1418 9	Y	1289	1343 1			41
03	10478 X	6627	-0-	-3851	-0-	612 1	4633 2	26 4	1356 9	Y	1233	1214 1			60
04	10020 X	4952	-0-	-5068	-0-	496 1	3467 2	20 4	969 9	Y	881	833 1			108
05	9765 X	4578	-0-	-5187	-0-	561 1	3341 2	17 4	659 9	Y	599	647 1			60
06	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	844 1	5382 2	17 4	616 9	Y	560	539 1			81
07	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	1188 1	6216 2	19 4	606 9	Y	551	594 1			38
REPENT 23		WELL #: 1HM		RRCID -> 291071		COMPL. DATE 02/28/2019				TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595					
02	92729 X	35703	-0-	-57026	-0-	983 1	29102 2	5618 9		N	5107	5076 1			327
03	12090 X	7694	-0-	-4396	-0-	174 1	6367 2	1153 9		N	1048	1239 1			136
04	16490 X	16490	-0-	-0-	-0-	678 1	12050 2	602 4	3160 9	N	2873	2550 1			459
05	31894 X	31894	-0-	-0-	-0-	1091 1	25077 2	1140 4	4586 9	N	4169	4616 1			12
06	34318 X	34318	-0-	-0-	-0-	1047 1	26527 2	2446 4	4298 9	N	3907	3808 1			111
07	38598 X	38598	-0-	-0-	-0-	1029 1	30336 2	2798 4	4435 9	N	4032	3983 1			160
WAR ADMIRAL 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291077		COMPL. DATE 09/25/2019				TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462					
02	107429 X	33880	-0-	-73549	-0-	2117 1	26075 2	853 4	4835 9	N	4395	4242 1			587
03	37693 X	37693	-0-	-0-	-0-	2372 1	28819 2	1219 4	5283 9	N	4803	5039 1			351
04	34720 X	34720	-0-	-0-	-0-	2236 1	27043 2	712 4	4729 9	N	4299	4282 1			368
05	28706 X	23760	-0-	-4946	-0-	1626 1	18144 2	1626 1	18144 2	N	2948	2879 1			437
06	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	2261 1	25013 2	747 4	3243 9	N	2938	3114 1			261
07	35601 X	35601	-0-	-0-	-0-	2542 1	28961 2	186 4	3912 9	N	3556	3351 1			466
WHIRLAWAY 24		WELL #: 3H		RRCID -> 291079		COMPL. DATE 10/10/2019				TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908					
02	DLQ G-10	10176	-0-	10176	21045	630 1	8131 2	88 4	1327 9	Y	1206	1257 1			137
03	DLQ G-10	9448	-0-	9448	30493	585 1	7241 2	190 4	1432 9	Y	1302	1266 1			173
04	38875 X	8382	-0-	-30493	-0-	521 1	6476 2	35 4	1350 9	Y	1227	1265 1			135
05	11253 X	7432	-0-	-3821	-0-	495 1	5383 2	123 4	1431 9	Y	1301	1142 1			294
06	10890 X	6364	-0-	-4526	-0-	393 1	4602 2	65 4	1304 9	Y	1185	1247 1			232
07	11253 X	6339	-0-	-4914	-0-	401 1	4698 2	67 4	1173 9	Y	1066	1183 1			115

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		525265									
WHIRLAWAY 24		WELL #:		4H	RRCID ->	291080	COMPL. DATE	11/25/2018	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10250	-	15308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		33162 X	8401	-0-	-24761	-0-	511 1	6478 2	N	1079	1122 1		119
							225 4	1187 9					
03		10850 X	7937	-0-	-2913	-0-	447 1	5583 2	N	1341	1279 1		181
							432 4	1475 9					
04		12000 X	7818	-0-	-4182	-0-	481 1	5969 2	N	1194	1255 1		120
							55 4	1313 9					
05		12400 X	8006	-0-	-4394	-0-	557 1	6037 2	N	1160	1018 1		262
							136 4	1276 9					
06		12000 X	6961	-0-	-5039	-0-	436 1	5077 2	N	1124	1137 1		249
							212 4	1236 9					
07		9300 X	7932	-0-	-1368	-0-	525 1	6109 2	N	1150	1274 1		125
							33 4	1265 9					

ROCKET WRANGLER 11-4		WELL #:		4H	RRCID ->	294207	COMPL. DATE	08/13/2022	TOTAL DEPTH	10567	PERF.10738	-	18205
02		0 W	35957	-0-	35957	77267	1308 1	28038 2	N	6010	5923 1		473
							6611 9						
03		0 W	69102	-0-	69102	146369	2052 1	55846 2	N	10185	10135 1		523
							11204 9						
04		0 W	62319	-0-	62319	208688	1961 1	52047 2	N	7514	7772 1		265
							46 4	8265 9					
05		271051 X	62363	-0-	-208688	-0-	1955 1	52393 2	N	7286	7324 1		227
							8015 9						
06		48757 X	48757	-0-	-0-	-0-	1789 1	40793 2	N	5614	5669 1		172
							6175 9						
07		37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	1379 1	31508 2	N	4365	4332 1		205
							4802 9						

COUNT FLEET 11-4		WELL #:		4H	RRCID ->	294674	COMPL. DATE	08/25/2022	TOTAL DEPTH	10542	PERF.11066	-	18416
02		0 W	50802	-0-	50802	152187	1833 1	38553 2	N	9418	9643 1		275
							56 4	10360 9					
03		0 W	47406	-0-	47406	199593	2189 1	35534 2	N	8740	8634 1		381
							69 4	9614 9					
04		0 W	42662	-0-	42662	242255	1978 1	32466 2	N	7408	7397 1		392
							69 4	8149 9					
05		0 W	73965	-0-	73965	316220	2115 1	61201 2	N	9611	9392 1		611
							77 4	10572 9					
06		0 W	67007	-0-	67007	383227	1951 1	55673 2	N	8468	8568 1		511
							68 4	9315 9					
07		0 W	56009	-0-	56009	439236	2056 1	46223 2	N	6969	7041 1		439
							64 4	7666 9					

OMAHA 11-5		WELL #:		5H	RRCID ->	294675	COMPL. DATE	08/16/2022	TOTAL DEPTH	10594	PERF.10384	-	17851
02		0 W	38637	-0-	38637	288106	1530 1	30415 2	N	6084	6048 1		216
							6692 9						
03		0 W	64162	-0-	64162	352268	1947 1	52994 2	N	8383	8334 1		265
							9221 9						
04		0 W	58306	-0-	58306	410574	1858 1	49325 2	N	6436	6486 1		215
							43 4	7080 9					
05		0 W	56306	-0-	56306	466880	1802 1	48076 2	N	5844	5873 1		186
							6428 9						
06		0 W	45305	-0-	45305	512185	1672 1	38418 2	N	4741	4730 1		197
							5215 9						
07		0 W	48285	-0-	48285	560470	1800 1	41130 2	N	4868	4837 1		228
							5355 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 532993											
WHITE WING 14-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289971	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL	DEPTH	10977	PERF.11190	- 20990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		116920 X	56763	-0-	-60157	-0-	334 1	50416 3	Y	5459	5456 0		618
							8 4	6005 9					
03		67766 X	62043	-0-	-5723	-0-	237 1	55349 3	Y	5725	5767 0		576
							159 4	6298 9					
04		61830 X	60602	-0-	-1228	-0-	56052 3	4550 9	Y	4136	4661 0		51
05		63891 X	61572	-0-	-2319	-0-	54633 3	6939 9	Y	6308	6201 0		158
06		60810 X	54498	-0-	-6312	-0-	48716 3	5782 9	Y	5256	5318 0		96
07		62837 X	52613	-0-	-10224	-0-	46440 3	6173 9	Y	5612	5564 0		144

BRACERO 226-34 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290574	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	10798	PERF.11040	- 18569
02		39950 X	19960	-0-	-19990	-0-	118 1	17847 3	Y	1811	1811 0		-0-
							3 4	1992 9					
03		22444 X	21603	-0-	-841	-0-	83 1	19344 3	Y	1927	1927 0		-0-
							56 4	2120 9					
04		22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	20164 3	2245 9	Y	2041	2014 0		27
05		22777 X	22777	-0-	-0-	-0-	20516 3	2261 9	Y	2055	2022 0		60
06		21390 X	19426	-0-	-1964	-0-	17528 3	1898 9	Y	1725	1748 0		37
07		23157 X	17093	-0-	-6064	-0-	15333 3	1760 9	Y	1600	1589 0		48

PLATINUM 218-34		WELL #:		5H	RRCID ->	292693	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.11315	- 19055
02		80948 X	68489	-0-	-12459	-0-	396 1	59815 3	Y	7516	7516 0		-0-
							10 4	8268 9					
03		89621 X	71437	-0-	-18184	-0-	268 1	62506 3	Y	7712	7712 0		-0-
							180 4	8483 9					
04		86730 X	66155	-0-	-20575	-0-	58492 3	7663 9	Y	6966	6890 0		76
05		78430 X	64284	-0-	-14146	-0-	57766 3	6518 9	Y	5925	5841 0		160
06		74340 X	55319	-0-	-19021	-0-	50064 3	5255 9	Y	4777	4837 0		100
07		75826 X	53234	-0-	-22592	-0-	47753 3	5481 9	Y	4983	4942 0		141

PLATINUM 218-34A		WELL #:		1H	RRCID ->	292814	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.11264	- 19004
02		65716 X	53868	-0-	-11848	-0-	327 1	49331 3	Y	3820	3820 0		-0-
							8 4	4202 9					
03		69843 X	57888	-0-	-11955	-0-	228 1	53134 3	Y	3975	3975 0		-0-
							153 4	4373 9					
04		62010 X	54715	-0-	-7295	-0-	50854 3	3861 9	Y	3510	3453 0		57
05		60822 X	55908	-0-	-4914	-0-	51927 3	3981 9	Y	3619	3562 0		114
06		58860 X	48073	-0-	-10787	-0-	44412 3	3661 9	Y	3328	3367 0		75
07		59644 X	52272	-0-	-7372	-0-	48330 3	3942 9	Y	3584	3550 0		109

AEP 226-34 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	292872	COMPL. DATE	02/12/2022	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11158	- 18873
02		133237 X	62401	-0-	-70836	-0-	383 1	57720 3	Y	3899	3899 0		-0-
							9 4	4289 9					
03		79701 X	66599	-0-	-13102	-0-	264 1	61674 3	Y	4075	4075 0		-0-
							178 4	4483 9					
04		70440 X	19641	-0-	-50799	-0-	15913 3	3728 9	Y	3389	3332 0		57
05		70835 X	69194	-0-	-1641	-0-	64748 3	4446 9	Y	4042	3975 0		124
06		68550 X	60523	-0-	-8027	-0-	56810 3	3713 9	Y	3375	3423 0		76
07		69099 X	55845	-0-	-13254	-0-	51910 3	3935 9	Y	3577	3543 0		110

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MATADOR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		532993									
PLATINUM 218-34 3H		WELL #:		3H	RRCID ->	292873	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	11265 -	19005
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	78988 X	62773	-0-	-16215	-0-	370 1	55887 3	Y	5915	5915	0	-0-	
						9 4	6507 9						
03	84630 X	68051	-0-	-16579	-0-	261 1	60803 3	Y	6193	6193	0	-0-	
						175 4	6812 9						
04	73980 X	64492	-0-	-9488	-0-	58209 3	6283 9	Y	5712	5642	0	70	
05	69502 X	63788	-0-	-5714	-0-	58476 3	5312 9	Y	4829	4760	0	139	
06	67260 X	55538	-0-	-11722	-0-	51192 3	4346 9	Y	3951	4003	0	87	
07	69502 X	57792	-0-	-11710	-0-	53218 3	4574 9	Y	4158	4122	0	123	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560				CAPACITY				CNTY: WARD			
KENTZEL STATE 42 SL		WELL #:		W202DM	RRCID ->	281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11730 -	16115
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	111581 X	19175	-0-	-92406	-0-	1784 1	16109 2	Y	1165	1145	0	96	
						1282 9							
03	25770 X	25770	-0-	-0-	-0-	1296 1	21560 2	Y	2649	2603	0	142	
						2914 9							
04	28855 X	28855	-0-	-0-	-0-	1260 1	24388 2	Y	2915	2871	0	186	
						3207 9							
05	25363 X	25363	-0-	-0-	-0-	1301 1	21038 2	Y	2749	2772	0	163	
						3024 9							
06	24918 X	24918	-0-	-0-	-0-	1260 1	20466 2	Y	2902	2799	0	266	
						3192 9							
07	26959 X	26959	-0-	-0-	-0-	1291 1	22543 2	Y	2841	2932	0	175	
						3125 9							

KENTZEL STATE 42 SL		WELL #:		W101DM	RRCID ->	281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044 -	15471
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZUMA 3 SL		WELL #:		W202BO	RRCID ->	281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11070 -	15443
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	34160 X	33587	-0-	-573	-0-	21 1	33035 2	Y	483	479	0	18	
						531 9							
03	37820 X	36052	-0-	-1768	-0-	31 1	35376 2	Y	586	587	0	17	
						645 9							
04	33752 X	33752	-0-	-0-	-0-	29 1	33154 2	Y	517	497	0	37	
						569 9							
05	37200 X	35236	-0-	-1964	-0-	31 1	34516 2	Y	626	636	0	27	
						689 9							
06	36000 X	35667	-0-	-333	-0-	30 1	34505 2	Y	1029	979	0	77	
						1132 9							
07	37200 X	34860	-0-	-2340	-0-	31 1	33815 2	Y	922	927	0	72	
						1014 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
ZUMA 3 SL		WELL #: W101DM		RRCID ->	282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.10446	- 14560
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
02	210247 X	22457	-0-	-187790	-0-	872 1	19141 2	Y	2222	2160 0	883
						2444 9					
03	36346 X	36346	-0-	-0-	-0-	1220 1	31190 2	Y	3578	3252 0	1209
						3936 9					
04	24312 X	24312	-0-	-0-	-0-	1274 1	19772 2	Y	2969	2600 0	1578
						3266 9					
05	32969 X	32969	-0-	-0-	-0-	1293 1	28488 2	Y	2898	3411 0	1065
						3188 9					
06	26593 X	26593	-0-	-0-	-0-	1290 1	22450 2	Y	2594	2477 0	1182
						2853 9					
07	35301 X	35301	-0-	-0-	-0-	2343 1	29243 2	Y	3377	3401 0	1158
						3715 9					

ZUMA 3 SL		WELL #: W202DM		RRCID ->	282480	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10885	PERF.11024	- 15235
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #: W101DE		RRCID ->	282850	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10767	- 18020
02	13832 X	10778	-0-	-3054	-0-	891 1	7065 2	N	2565	2425 1	1036
						2822 9					
03	19650 X	19650	-0-	-0-	-0-	1176 1	14896 2	N	3253	3521 1	768
						3578 9					
04	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	1222 1	14919 2	N	2704	2962 1	510
						2974 9					
05	12431 X	11176	-0-	-1255	-0-	1124 1	5826 2	N	3842	3470 1	882
						4226 9					
06	19020 X	17001	-0-	-2019	-0-	1075 1	12931 2	N	2723	2764 1	841
						2995 9					
07	19747 X	18062	-0-	-1685	-0-	984 1	14020 2	N	2780	2926 1	695
						3058 9					

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: W102AP		RRCID ->	282938	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	10291	PERF.10504	- 20214
02	30268 X	28856	-0-	-1412	-0-	240 1	23590 2	Y	4569	4612 0	337
						5026 9					
03	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	265 1	29102 2	Y	5295	5279 0	353
						5825 9					
04	33480 X	33480	-0-	-0-	-0-	242 1	28600 2	Y	4216	4281 0	288
						4638 9					
05	33511 X	33269	-0-	-242	-0-	279 1	27757 2	Y	4757	4814 0	231
						5233 9					
06	32430 X	31959	-0-	-471	-0-	230 1	27889 2	Y	3491	3461 0	261
						3840 9					
07	34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	257 1	28751 2	Y	4949	4850 0	360
						5444 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ZUMA 3		WELL #:		W201AP	RRCID ->	284372	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	10989	PERF.11170	- 15515	
M O	ALLOW 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
02	17256 X	17256	-0-	-0-	-0-	113	1	16529	2	Y	558	538 0	41
03	18221 X	18221	-0-	-0-	-0-	614	9	241	1	Y	806	793 0	54
04	19142 X	19142	-0-	-0-	-0-	887	9	251	1	Y	657	666 0	45
05	19919 X	19919	-0-	-0-	-0-	723	9	282	1	Y	785	792 0	38
06	15780 X	14779	-0-	-1001	-0-	864	9	256	1	Y	632	623 0	47
07	16306 X	15336	-0-	-970	-0-	695	9	279	1	Y	954	932 0	69
						1049	9						
TXL 48		WELL #:		W101DM	RRCID ->	284471	COMPL. DATE	06/30/2017	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11160	- 15442	
02	23949 X	5528	-0-	-18421	-0-	1070	1	3029	2	N	1299	1431 1	518
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1429	9	1270	1	N	1947	1482 1	983
04	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	2142	9	1230	1	N	2049	2226 1	806
05	10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	2254	9	1249	1	N	2144	2218 1	732
06	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	2358	9	1180	1	N	2157	2211 1	678
07	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	2373	9	1244	1	N	2330	2200 1	808
						2563	9						
ZUMA 3		WELL #:		W101CN	RRCID ->	284867	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10443	- 15025	
02	199849 X	30451	-0-	-169398	-0-	887	1	27222	2	Y	2129	1802 0	828
03	39566 X	39566	-0-	-0-	-0-	2342	9	2189	1	Y	2892	2673 0	1047
04	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	3181	9	2231	1	Y	2468	2593 0	922
05	36741 X	36741	-0-	-0-	-0-	2715	9	2100	1	Y	2427	2539 0	810
06	33649 X	33649	-0-	-0-	-0-	2670	9	1893	1	Y	2190	2411 0	589
07	36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	2409	9	2219	1	Y	2841	2402 0	1028
						3125	9						
ZUMA 3		WELL #:		W202CN	RRCID ->	285264	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	11140	PERF.11303	- 15896	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W101CN		RRCID -> 285311		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	1074	1	6107	2	Y	1883	1808	0	155
							2071	9							
03		10761 X	10761	-0-	-0-	-0-	1254	1	7041	2	Y	2242	2277	0	120
							2466	9							
04		11670 X	11670	-0-	-0-	-0-	1230	1	7898	2	Y	2311	2283	0	148
							2542	9							
05		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1250	1	7221	2	Y	2222	2238	0	132
							2444	9							
06		11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	1230	1	7581	2	Y	2039	1984	0	187
							2243	9							
07		12059 X	9068	-0-	-2991	-0-	1025	1	6100	2	Y	1766	1844	0	109
							1943	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #:		W102CN		RRCID -> 285313		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970				
02		8736 X	3546	-0-	-5190	-0-	864	1	1902	2	Y	709	750	0	59
							780	9							
03		10261 X	6010	-0-	-4251	-0-	735	1	4098	2	Y	1070	1072	0	57
							1177	9							
04		13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	1230	1	9551	2	Y	2240	2154	0	143
							2464	9							
05		10261 X	7750	-0-	-2511	-0-	993	1	4932	2	Y	1659	1704	0	98
							1825	9							
06		12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	1230	1	9480	2	Y	2015	1928	0	185
							2217	9							
07		13702 X	10684	-0-	-3018	-0-	1250	1	7397	2	Y	1852	1923	0	114
							2037	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W002DE		RRCID -> 285788		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895				
02		22400 X	21817	-0-	-583	-0-	983	1	16039	2	Y	4359	4362	0	486
							4795	9							
03		30168 X	30168	-0-	-0-	-0-	1271	1	22849	2	Y	5498	5558	0	426
							6048	9							
04		33999 X	33999	-0-	-0-	-0-	1230	1	27268	2	Y	5001	4957	0	470
							5501	9							
05		24800 X	17322	-0-	-7478	-0-	1271	1	10698	2	Y	4866	5020	0	316
							5353	9							
06		30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	1203	1	25145	2	Y	4202	4228	0	290
							4622	9							
07		29328 X	29328	-0-	-0-	-0-	1203	1	22984	2	Y	4674	4590	0	374
							5141	9							
TXL SOUTH 56-T2-2X11		WELL #:		W001CF		RRCID -> 285789		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 10388 PERF.10705 - 17905				
02		20272 X	18344	-0-	-1928	-0-	989	1	13767	2	Y	3262	3349	0	364
							3588	9							
03		24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	1253	1	19177	2	Y	3942	4001	0	305
							4336	9							
04		21330 X	20912	-0-	-418	-0-	1224	1	16183	2	Y	3186	3192	0	299
							3505	9							
05		20305 X	12501	-0-	-7804	-0-	1250	1	7336	2	Y	3559	3627	0	231
							3915	9							
06		21720 X	21304	-0-	-416	-0-	1176	1	16602	2	Y	3205	3215	0	221
							3526	9							
07		22444 X	17394	-0-	-5050	-0-	1057	1	13107	2	Y	2936	2922	0	235
							3230	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 37/48 C		//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: W101BO		RRCID ->	292102	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10776	PERF.10734	-	21028				
02		97657 X	97657	-0-	-0-	-0-	28	1	77896	2	Y	17939	17977	0	168	
							19733	9								
03		105526 X	105526	-0-	-0-	-0-	5580	1	79383	2	Y	18694	18649	0	213	
							20563	9								
04		101257 X	101257	-0-	-0-	-0-	30	1	79380	2	Y	19861	19862	0	212	
							21847	9								
05		97557 X	97096	-0-	-461	-0-	31	1	76716	2	Y	18499	18531	0	180	
							20349	9								
06		94410 X	87183	-0-	-7227	-0-	30	1	69257	2	Y	16269	16252	0	197	
							17896	9								
07		97557 X	82769	-0-	-14788	-0-	134	1	66820	2	Y	14377	14315	0	259	
							15815	9								
		TXL 37/48 A		WELL #: W101AP		RRCID ->	292154	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10769	PERF.10925	-	21056		
02		98896 X	97198	-0-	-1698	-0-	28	1	75159	2	Y	20010	20016	0	187	
							22011	9								
03		109492 X	98762	-0-	-10730	-0-	3875	1	72330	2	Y	20506	20459	0	234	
							22557	9								
04		105960 X	92066	-0-	-13894	-0-	30	1	71376	2	Y	18782	18816	0	200	
							20660	9								
05		107601 X	91838	-0-	-15763	-0-	31	1	71985	2	Y	18020	18044	0	176	
							19822	9								
06		104130 X	85595	-0-	-18535	-0-	30	1	66698	2	Y	17152	17120	0	208	
							18867	9								
07		107601 X	79077	-0-	-28524	-0-	42	1	62367	2	Y	15153	15088	0	273	
							16668	9								
		TXL 37/48 B		WELL #: W102BO		RRCID ->	292158	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10928	PERF.10985	-	21259		
02		321496 X	77702	-0-	-243794	-0-	28	1	58492	2	Y	17438	17448	0	163	
							19182	9								
03		81249 X	81249	-0-	-0-	-0-	31	1	61669	2	Y	17772	17732	0	203	
							19549	9								
04		79235 X	79235	-0-	-0-	-0-	30	1	61229	2	Y	16342	16371	0	174	
							17976	9								
05		75916 X	75916	-0-	-0-	-0-	31	1	59793	2	Y	14629	14660	0	143	
							16092	9								
06		68238 X	68238	-0-	-0-	-0-	477	1	53778	2	Y	12712	12701	0	154	
							13983	9								
07		64470 X	64470	-0-	-0-	-0-	34	1	52054	2	Y	11256	11207	0	203	
							12382	9								
		TXL 37/48 D		WELL #: W102AP		RRCID ->	292329	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	10958	PERF.10975	-	21192		
02		53202 X	53202	-0-	-0-	-0-	8511	1	35071	2	Y	8745	8761	0	82	
							9620	9								
03		55707 X	52344	-0-	-3363	-0-	31	1	40317	2	Y	10905	10863	0	124	
							11996	9								
04		53910 X	46565	-0-	-7345	-0-	30	1	36852	2	Y	8803	8833	0	94	
							9683	9								
05		55707 X	45279	-0-	-10428	-0-	31	1	36174	2	Y	8249	8263	0	80	
							9074	9								
06		53910 X	43213	-0-	-10697	-0-	578	1	33229	2	Y	8551	8527	0	104	
							9406	9								
07		55707 X	43745	-0-	-11962	-0-	624	1	32529	2	Y	9629	9559	0	174	
							10592	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) MEWBOURNE OIL COMPANY RED BLUFF 57-T1-1X12			//CONT.// //CONT.//	71052 900 562560	ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101BO		RRCID -> 293449	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811						
02		575337 X	120040	-0-	-455297	-0-	28 20205	1 9	99807	2	Y	18368	18305	0		381
03		172174 X	121632	-0-	-50542	-0-	31 20525	1 9	101076	2	Y	18659	18710	0		330
04		164520 X	4866	-0-	-159654	-0-	2 1266	1 9	3598	2	Y	1151	1402	0		79
05		154039 X	-0-	-0-	-154039	-0-					Y	-0-	79	0		-0-
06		132330 X	21253	-0-	-111077	-0-	21 5069	1 9	16163	2	Y	4608	4527	0		81
07		132897 X	31275	-0-	-101622	-0-	981 5624	1 9	24670	2	Y	5113	5133	0		61
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102BO		RRCID -> 293451	COMPL. DATE 07/19/2022				TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520						
02		426925 X	87115	-0-	-339810	-0-	28 16814	1 9	70273	2	Y	15285	15238	0		317
03		152334 X	77837	-0-	-74497	-0-	28 15078	1 9	62731	2	Y	13707	13781	0		243
04		124140 X	-0-	-0-	-124140	-0-					Y	-0-	243	0		-0-
05		114111 X	5223	-0-	-108888	-0-	13 1691	1 9	3519	2	Y	1537	1363	0		174
06		98280 X	13030	-0-	-85250	-0-	25 2122	1 9	10883	2	Y	1929	2069	0		34
07		96441 X	25252	-0-	-71189	-0-	30 4177	1 9	21045	2	Y	3797	3786	0		45
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W102AP		RRCID -> 293454	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638						
02		131796 X	72717	-0-	-59079	-0-	28 13387	1 9	59302	2	Y	12170	12140	0		253
03		129084 X	67435	-0-	-61649	-0-	28 12467	1 9	54940	2	Y	11334	11386	0		201
04		102390 X	23309	-0-	-79081	-0-	15 4483	1 9	18811	2	Y	4075	3995	0		281
05		95108 X	8288	-0-	-86820	-0-	10 1234	1 9	7044	2	Y	1122	1274	0		129
06		85170 X	27122	-0-	-58048	-0-	1539 5635	1 9	19948	2	Y	5123	5162	0		90
07		80507 X	39230	-0-	-41277	-0-	1512 9686	1 9	28032	2	Y	8805	8790	0		105
RED BLUFF 57-T1-1X12			WELL #: W101AP		RRCID -> 293509	COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538						
02		225598 X	53947	-0-	-171651	-0-	28 9257	1 9	44662	2	Y	8415	8373	0		175
03		85436 X	61079	-0-	-24357	-0-	31 8308	1 9	52740	2	Y	7553	7594	0		134
04		66000 X	54437	-0-	-11563	-0-	27 6468	1 9	47942	2	Y	5880	5609	0		405
05		59737 X	40493	-0-	-19244	-0-	16 4030	1 9	36447	2	Y	3664	3648	0		421
06		59100 X	55917	-0-	-3183	-0-	1337 6437	1 9	48143	2	Y	5852	6170	0		103
07		61070 X	60245	-0-	-825	-0-	1516 7770	1 9	50959	2	Y	7064	7083	0		84

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 37/48 E		WELL #: W102CN		RRCID -> 294179		COMPL. DATE 11/30/2022				TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		121789 X	121789	-0-	-0-	-0-	28	1	93412	2	Y	25772	25825	0	241
							28349	9							
03		143492 X	143492	-0-	-0-	-0-	31	1	112195	2	Y	28424	28341	0	324
							31266	9							
04		130198 X	130198	-0-	-0-	-0-	30	1	101922	2	Y	25678	25728	0	274
							28246	9							
05		117951 X	117951	-0-	-0-	-0-	31	1	92446	2	Y	23158	23206	0	226
							25474	9							
06		103360 X	103360	-0-	-0-	-0-	30	1	81592	2	Y	19762	19748	0	240
							21738	9							
07		105307 X	94022	-0-	-11285	-0-	31	1	72857	2	Y	19213	19106	0	347
							21134	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101DM		RRCID -> 295166		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187					
*04		0	4629	-0-	4629	4629	3915	2	714	9	Y	649	475	0	174
*05		0	74554	-0-	74554	79183	31	1	64702	2	Y	8928	8686	0	416
							9821	9							
*06		151160 X	71977	-0-	-79183	-0-	29	1	60117	2	Y	10755	10791	0	380
							11831	9							
07		78247 X	78247	-0-	-0-	-0-	31	1	64874	2	Y	12129	12099	0	410
							13342	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W201DM		RRCID -> 295206		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426					
*04		0	4695	-0-	4695	4695	3831	2	864	9	Y	785	574	0	211
*05		0	69059	-0-	69059	73754	30	1	60905	2	Y	7385	7252	0	344
							8124	9							
*06		DELQ PR	68038	-0-	68038	141792	29	1	58714	2	Y	8450	8495	0	299
							9295	9							
07		221628 X	79836	-0-	-141792	-0-	31	1	69326	2	Y	9526	9503	0	322
							10479	9							
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: W101CN		RRCID -> 295292		COMPL. DATE 04/28/2023				TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383					
*04		0	5244	-0-	5244	5244	4651	2	593	9	Y	539	394	0	145
*05		0	71019	-0-	71019	76263	31	1	60574	2	Y	9467	9171	0	441
							10414	9							
*06		DELQ PR	68732	-0-	68732	144995	29	1	56890	2	Y	10739	10800	0	380
							11813	9							
07		224612 X	79617	-0-	-144995	-0-	31	1	66034	2	Y	12320	12284	0	416
							13552	9							
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #: W101CN		RRCID -> 295495		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
OXY USA INC.		630591													
RUSSELL, F D		WELL #: 1H		RRCID -> 290942		COMPL. DATE 11/08/2014				TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698					
02		DLQ G-10	1159	-0-	1159	1159	1063	3	96	9	Y	87	132	1	14
*03		DLQ G-10	302	-0-	302	1461	287	3	15	9	Y	14	22	1	8
*04		DLQ G-10	1062	-0-	1062	2523	995	3	67	9	Y	61	58	1	11
*05		2523 X	-0-	-0-	-2523	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 OXY USA INC. //CONT.// 630591
 HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	119857 X	-0-	-0-	-119857	-0-				Y	-0-	48 0		-0-
*03	16864 X	11318	-0-	-5546	-0-	8345	3	2973 9	Y	2703	2589 0		114
*04	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	13378	3	162 4	Y	3307	3273 0		148
						3638	9						
*05	16864 X	16634	-0-	-230	-0-	13341	3	3293 9	Y	2994	3012 0		130
*06	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	11316	3	40 4	Y	2943	2926 0		147
						3237	9						
07	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	14156	3	10 4	Y	3031	3051 0		127
						3334	9						

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

*08	558 N	263	-0-	-295	-0-	200	1	5 3	Y	52	49 0		3
						1	4	57 9					
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	331	1	8 3	Y	38	39 0		2
						1	4	42 9					
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 0		-0-
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
*12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	5	5 0		-0-
*01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17 9	Y	15	15 0		-0-
*02	T. A.	1717	-0-	1717	1717	649	1	75 3	Y	894	865 0		29
						10	4	983 9					
*03	T. A.	1367	-0-	1367	3084	760	1	571 3	Y	32	60 0		1
						1	4	35 9					
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3084				Y	-0-	1 0		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3084				Y	-0-			-0-
*06	3084 X	-0-	-0-	-3084	-0-				Y	-0-			-0-
07	1891 X	282	-0-	-1609	-0-	275	1	4 3	Y	3	3 0		-0-
						3	9						

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

*08	29140 X	27877	-0-	-1263	-0-	1076	1	20275 3	Y	5808	5959 0		360
						137	4	6389 9					
*09	28200 X	27871	-0-	-329	-0-	890	1	20294 3	Y	5991	5968 0		383
						97	4	6590 9					
*10	29140 X	28973	-0-	-167	-0-	1103	1	20823 3	Y	6315	6491 0		207
						100	4	6947 9					
*11	28200 X	26107	-0-	-2093	-0-	1148	1	18716 3	Y	5617	5681 0		143
						64	4	6179 9					
*12	29140 X	15818	-0-	-13322	-0-	1060	1	11192 3	Y	3193	3235 0		101
						54	4	3512 9					
*01	28923 X	-0-	-0-	-28923	-0-				Y	-0-	101 0		-0-
*02	20664 X	-0-	-0-	-20664	-0-				Y	-0-			-0-
*03	22878 X	-0-	-0-	-22878	-0-				Y	-0-			-0-
*04	22140 X	-0-	-0-	-22140	-0-				Y	-0-			-0-
*05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-				Y	-0-			-0-
*06	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	991	1	4 3	Y	43	42 0		1
						1	4	47 9					
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	839	1	177 3	Y	140	137 0		4
						1	4	154 9					

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286255		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382				
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	
*08	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	2 1	7834 3	Y	875	859 0	3 8	97
						25 4	963 9					
*09	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	2 1	6326 3	Y	774	714 0		157
						10 4	851 9					
*10	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	2 1	5799 3	Y	903	985 0		75
						25 4	993 9					
*11	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	3 1	8449 3	Y	964	913 0		126
						52 4	1060 9					
*12	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	2 1	6257 3	Y	835	877 0	2 8	82
						11 4	919 9					
*01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	2 1	6211 3	Y	789	836 0		35
						7 4	868 9					
*02	5516 X	2866	-0-	-2650	-0-	1 1	2351 3	Y	464	475 0		24
						4 4	510 9					
*03	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	2 1	5592 3	Y	811	754 0	1 8	80
						34 4	892 9					
*04	7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	2 1	6247 3	Y	798	853 0		25
						24 4	878 9					
*05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	2 1	6001 3	Y	642	648 0		19
						10 4	706 9					
*06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	2 1	5833 3	Y	697	664 0	1 8	51
						13 4	767 9					
07	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	3 1	5142 3	Y	941	956 0		36
						23 4	1035 9					

ZPZ 34-196 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286256		COMPL. DATE 10/23/2018		TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161				
*08	11997 X	4365	-0-	-7632	-0-	2 1	3657 3	Y	625	683 0	2 8	69
						18 4	688 9					
*09	8820 X	4232	-0-	-4588	-0-	3 1	3161 3	Y	960	834 0		195
						12 4	1056 9					
*10	10385 X	1957	-0-	-8428	-0-	1 1	1383 3	Y	508	661 0		42
						14 4	559 9					
*11	10050 X	2974	-0-	-7076	-0-	2 1	1941 3	Y	894	820 0		116
						48 4	983 9					
*12	10385 X	3569	-0-	-6816	-0-	2 1	2557 3	Y	907	932 0	2 8	89
						12 4	998 9					
*01	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	3 1	3383 3	Y	1155	1193 0		51
						10 4	1271 9					
*02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3 1	2642 3	Y	1117	1109 0		59
						10 4	1229 9					
*03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	3 1	3326 3	Y	1112	1060 0	1 8	110
						46 4	1223 9					
*04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	2 1	2294 3	Y	919	1000 0		29
						28 4	1011 9					
*05	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2 1	1275 3	Y	682	691 0		20
						11 4	750 9					
*06	1920 X	1064	-0-	-856	-0-	1 1	618 3	Y	397	388 0		29
						8 4	437 9					
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2 1	1753 3	Y	796	794 0	1 8	30
						19 4	876 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ZPZ 34-196 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD					
		WELL #:	4H	RRCID -> 286257	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11521 - 16336				
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			
*08	7750 X	5305	-0-	-2445	-0-	2 1 27 4	4232 3 1044 9	949	949 0	3 8	105
*09	6900 X	5091	-0-	-1809	-0-	3 1 12 4	4078 3 998 9	907	828 0		184
*10	7254 X	5421	-0-	-1833	-0-	3 1 29 4	4245 3 1144 9	1040	1137 0		87
*11	7020 X	5668	-0-	-1352	-0-	3 1 64 4	4279 3 1322 9	1202	1131 0	1 8	157
*12	7254 X	4452	-0-	-2802	-0-	3 1 12 4	3416 3 1021 9	928	991 0	2 8	92
*01	5177 X	4914	-0-	-263	-0-	3 1 10 4	3662 3 1239 9	1126	1169 0		49
*02	4676 X	3230	-0-	-1446	-0-	2 1 8 4	2190 3 1030 9	936	936 0		49
*03	5332 X	4947	-0-	-385	-0-	3 1 42 4	3782 3 1120 9	1018	966 0	1 8	100
*04	5160 X	3081	-0-	-2079	-0-	2 1 26 4	2110 3 943 9	857	930 0		27
*05	4650 X	3377	-0-	-1273	-0-	2 1 13 4	2487 3 875 9	795	798 0		24
*06	4530 X	2597	-0-	-1933	-0-	2 1 12 4	1878 3 705 9	641	617 0	1 8	47
07	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	3 1 28 4	5174 3 1273 9	1157	1159 0	1 8	44

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		5H	RRCID -> 286380	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL DEPTH 11063	PERF.11606 - 16367			
*08	T. A.	3427	-0-	3427	3427	3 1 31 4	2196 3 1197 9	1088	1057 0	4 8	121
*09	T. A.	7154	-0-	7154	10581	3 1 13 4	6049 3 1089 9	990	910 0		201
*10	T. A.	7404	-0-	7404	17985	3 1 31 4	6126 3 1244 9	1131	1238 0		94
*11	24295 X	6310	-0-	-17985	-0-	4 1 71 4	4772 3 1463 9	1330	1251 0		173
*12	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	3 1 12 4	4681 3 1073 9	975	1049 0	3 8	96
*01	4898 X	4106	-0-	-792	-0-	3 1 9 4	3036 3 1058 9	962	1016 0		42
*02	6468 X	4093	-0-	-2375	-0-	2 1 8 4	3082 3 1001 9	910	904 0		48
*03	7130 X	5575	-0-	-1555	-0-	2 1 33 4	4670 3 870 9	791	760 0	1 8	78
*04	5970 X	4424	-0-	-1546	-0-	2 1 26 4	3476 3 920 9	836	888 0		26
*05	5673 X	3532	-0-	-2141	-0-	2 1 11 4	2754 3 765 9	695	700 0		21
*06	5190 X	2862	-0-	-2328	-0-	2 1 12 4	2158 3 690 9	627	601 0	1 8	46
07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	3 1 26 4	6217 3 1191 9	1083	1087 0	1 8	41

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	286434	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11222	PERF.11206	- 16056		
M O	ALLOW 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	
*08	5735 X	5542	-0-	-193	-0-	506	1	3488	3	Y	1378	1402	0	85
						32	4	1516	9					
*09	5550 X	5075	-0-	-475	-0-	456	1	3164	3	Y	1304	1306	0	83
						21	4	1434	9					
*10	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	671	1	4243	3	Y	1783	1808	0	58
						28	4	1961	9					
*11	5550 X	4294	-0-	-1256	-0-	392	1	2467	3	Y	1291	1316	0	33
						15	4	1420	9					
*12	5518 X	4572	-0-	-946	-0-	453	1	2638	3	Y	1326	1317	0	42
						22	4	1459	9					
*01	5735 X	4509	-0-	-1226	-0-	489	1	2586	3	Y	1294	1296	0	40
						11	4	1423	9					
*02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	476	1	3210	3	Y	1261	1260	0	41
						14	4	1387	9					
*03	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	583	1	5301	3	Y	1909	1882	0	68
						38	4	2100	9					
*04	3570 X	3246	-0-	-324	-0-	521	1	1823	3	Y	810	849	0	29
						11	4	891	9					
*05	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	521	1	2618	3	Y	1200	1191	0	38
						13	4	1320	9					
*06	3570 X	870	-0-	-2700	-0-	498	1	228	3	Y	128	162	0	4
						3	4	141	9					
07	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	517	1	4393	3	Y	1437	1398	0	43
						11	4	1581	9					

TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		4H	RRCID ->	286436	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11505	- 16329		
*08	7843 X	6810	-0-	-1033	-0-	617	1	5002	3	Y	1060	1086	0	66
						25	4	1166	9					
*09	6990 X	6329	-0-	-661	-0-	490	1	4756	3	Y	970	974	0	62
						16	4	1067	9					
*10	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	605	1	6193	3	Y	1708	1714	0	56
						27	4	1879	9					
*11	6870 X	6025	-0-	-845	-0-	696	1	4095	3	Y	1110	1138	0	28
						13	4	1221	9					
*12	7037 X	5211	-0-	-1826	-0-	536	1	3448	3	Y	1098	1091	0	35
						19	4	1208	9					
*01	8680 X	7241	-0-	-1439	-0-	630	1	5233	3	Y	1243	1239	0	39
						11	4	1367	9					
*02	6020 X	488	-0-	-5532	-0-	468	1	19	3	Y	1	40	0	-0-
						1	9							
*03	6665 X	4297	-0-	-2368	-0-	560	1	2701	3	Y	925	892	0	33
						18	4	1018	9					
*04	6030 X	5203	-0-	-827	-0-	525	1	3589	3	Y	978	976	0	35
						13	4	1076	9					
*05	6665 X	2595	-0-	-4070	-0-	530	1	1400	3	Y	599	615	0	19
						6	4	659	9					
*06	6450 X	2663	-0-	-3787	-0-	508	1	1463	3	Y	616	615	0	20
						14	4	678	9					
07	5363 X	1369	-0-	-3994	-0-	546	1	489	3	Y	302	313	0	9
						2	4	332	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TIGER 55-2-12 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 286453	COMPL. DATE 11/19/2018	TOTAL	DEPTH 11381	PERF.11338	- 16206						
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
*08	7378 X	5333	-0-	-2045	-0-	571 1	2853 3	40 4	1869 9	Y	1699	1753 0			105
*09	7140 X	6607	-0-	-533	-0-	549 1	4007 3	30 4	2021 9	Y	1837	1825 0			117
*10	7378 X	967	-0-	-6411	-0-	103 1	534 3	5 4	325 9	Y	295	402 0			10
*11	7080 X	2494	-0-	-4586	-0-	245 1	1549 3	7 4	693 9	Y	630	624 0			16
*12	6789 X	828	-0-	-5961	-0-	275 1	272 3	4 4	277 9	Y	252	260 0			8
*01	6789 X	3864	-0-	-2925	-0-	485 1	2123 3	10 4	1246 9	Y	1133	1106 0			35
*02	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	506 1	4129 3	18 4	1729 9	Y	1572	1556 0			51
*03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	455 1	3860 3	22 4	1233 9	Y	1121	1132 0			40
*04	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	523 1	3854 3	23 4	1926 9	Y	1751	1728 0			63
*05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	559 1	6440 3	21 4	2154 9	Y	1958	1959 0			62
*06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	535 1	6560 3	42 4	2039 9	Y	1854	1855 0			61
07	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	590 1	7202 3	17 4	2430 9	Y	2209	2204 0			66

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #: 3H		RRCID -> 286466	COMPL. DATE 10/23/2018	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11433	- 16194						
*08	T. A.	2844	-0-	2844	2844	2 1	2172 3	17 4	653 9	Y	594	605 0	3 8		66
*09	T. A.	4435	-0-	4435	7279	1 1	3875 3	6 4	553 9	Y	503	467 0			102
*10	T. A.	5227	-0-	5227	12506	1 1	4660 3	14 4	552 9	Y	502	562 0			42
*11	19556 X	7050	-0-	-12506	-0-	2 1	6183 3	40 4	825 9	Y	750	694 0			98
*12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	2 1	6148 3	10 4	839 9	Y	763	784 0	2 8		75
*01	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	2 1	7665 3	8 4	982 9	Y	893	929 0			39
*02	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	2 1	4212 3	6 4	823 9	Y	748	748 0			39
*03	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	2 1	6759 3	35 4	934 9	Y	849	803 0	1 8		84
*04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	2 1	6315 3	24 4	873 9	Y	794	853 0			25
*05	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	2 1	5561 3	10 4	649 9	Y	590	597 0			18
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	2 1	4180 3	11 4	626 9	Y	569	544 0	1 8		42
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	2 1	4859 3	21 4	964 9	Y	876	884 0	1 8		33

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.//		646827									
TIGER 55-2-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	286629	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	11263	PERF.11323	-	16150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		10881 X	8462	-0-	-2419	-0-	544 1	5811 3	Y	1875	1928 0		116
							44 4	2063 9					
*09		9420 X	7731	-0-	-1689	-0-	591 1	5144 3	Y	1788	1790 0		114
							29 4	1967 9					
*10		11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	677 1	8288 3	Y	2214	2255 0		73
							35 4	2435 9					
*11		9510 X	8975	-0-	-535	-0-	759 1	6006 3	Y	1988	2010 0		51
							23 4	2187 9					
*12		9827 X	9294	-0-	-533	-0-	557 1	6401 3	Y	2092	2077 0		66
							35 4	2301 9					
*01		11408 X	7043	-0-	-4365	-0-	586 1	4097 3	Y	2128	2128 0		66
							19 4	2341 9					
*02		6272 X	5554	-0-	-718	-0-	506 1	3281 3	Y	1590	1604 0		52
							18 4	1749 9					
*03		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	588 1	4090 3	Y	2135	2111 0		76
							42 4	2349 9					
*04		7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	546 1	4729 3	Y	1817	1828 0		65
							24 4	1999 9					
*05		6944 X	4460	-0-	-2484	-0-	545 1	2478 3	Y	1294	1318 0		41
							14 4	1423 9					
*06		6720 X	5541	-0-	-1179	-0-	532 1	3059 3	Y	1737	1721 0		57
							39 4	1911 9					
07		6944 X	3066	-0-	-3878	-0-	498 1	1917 3	Y	587	626 0		18
							5 4	646 9					

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286761	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH	10856	PERF.11060	-	17619
*08		24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-			Y	-0-			292
*09		23700 X	-0-	-0-	-23700	-0-			Y	-0-			292
*10		23157 X	21121	-0-	-2036	-0-	40 1	17551 3	Y	3164	2974 0		482
							50 4	3480 9					
*11		21510 X	18686	-0-	-2824	-0-	63 1	15470 3	Y	2837	2903 0		416
							32 4	3121 9					
*12		17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	51 1	14415 3	Y	2346	2330 0		432
							40 4	2581 9					
*01		21452 X	18077	-0-	-3375	-0-	67 1	15050 3	Y	2670	2661 0		441
							23 4	2937 9					
*02		19376 X	16909	-0-	-2467	-0-	63 1	13951 3	Y	2605	2524 0		522
							29 4	2866 9					
*03		21452 X	16805	-0-	-4647	-0-	61 1	13802 3	Y	2627	2795 0		354
							52 4	2890 9					
*04		19110 X	2067	-0-	-17043	-0-	8 1	1695 3	Y	327	283 0		398
							4 4	360 9					
*05		19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-			Y	-0-			398
*06		18540 X	-0-	-0-	-18540	-0-			Y	-0-			398
07		19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-			Y	-0-			398

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
				WELL #:	1H	RRCID -> 286828	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 11125	PERF.11646	- 21881					
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	EOM BALANCE
*08	36084 X	-0-	-0-	-36084	-0-					Y	-0-	522	0		-0-
*09	34920 X	7694	-0-	-27226	-0-	49	1	5760	3	Y	1689	1581	0		108
						27	4	1858	9						
*10	36084 X	28899	-0-	-7185	-0-	73	1	22326	3	Y	5825	5742	0		191
						92	4	6408	9						
*11	34920 X	24776	-0-	-10144	-0-	112	1	19110	3	Y	4997	5061	0		127
						57	4	5497	9						
*12	32581 X	23282	-0-	-9299	-0-	93	1	18450	3	Y	4243	4236	0		134
						72	4	4667	9						
*01	28861 X	23016	-0-	-5845	-0-	113	1	17876	3	Y	4534	4527	0		141
						40	4	4987	9						
*02	21336 X	20437	-0-	-899	-0-	102	1	15637	3	Y	4227	4230	0		138
						48	4	4650	9						
*03	41450 X	41450	-0-	-0-	-0-	188	1	32175	3	Y	8115	7963	0		290
						160	4	8927	9						
*04	34258 X	34258	-0-	-0-	-0-	165	1	26798	3	Y	6554	6608	0		236
						86	4	7209	9						
*05	23250 X	21678	-0-	-1572	-0-	90	1	16958	3	Y	4169	4274	0		131
						44	4	4586	9						
*06	22860 X	-0-	-0-	-22860	-0-					Y	-0-	131	0		-0-
07	23622 X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-				-0-

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV				WELL #:	1H	RRCID -> 286859	COMPL. DATE 12/30/2018	TOTAL DEPTH 11152	PERF.11486	- 16432					
*08	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					Y	-0-	25	0		-0-
*09	13650 X	5928	-0-	-7722	-0-	37	1	4470	3	Y	1273	1192	0		81
						21	4	1400	9						
*10	14105 X	13950	-0-	-155	-0-	32	1	11129	3	Y	2499	2498	0		82
						40	4	2749	9						
*11	14992 X	14992	-0-	-0-	-0-	60	1	11968	3	Y	2667	2681	0		68
						30	4	2934	9						
*12	14735 X	14735	-0-	-0-	-0-	53	1	11993	3	Y	2407	2399	0		76
						41	4	2648	9						
*01	13919 X	13148	-0-	-771	-0-	51	1	10805	3	Y	2067	2079	0		64
						18	4	2274	9						
*02	10976 X	9609	-0-	-1367	-0-	39	1	7777	3	Y	1614	1625	0		53
						18	4	1775	9						
*03	12152 X	9216	-0-	-2936	-0-	36	1	7427	3	Y	1565	1562	0		56
						31	4	1722	9						
*04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-	56	0		-0-
*05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-				-0-
*06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-				-0-
07	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC WAHOO 53-2-23 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #:	4H	RRCID ->	287216	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12086	PERF.12225 - 19980			
M O	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
*08	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	809 1	9098 3	Y	1427	1417	0		41
						27 4	1570 9						
*09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	664 1	7846 3	Y	1671	1670	0		42
						26 4	1838 9						
*10	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	564 1	6346 3	Y	1072	1085	0		29
						16 4	1179 9						
*11	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	572 1	7075 3	Y	1170	1165	0		34
						21 4	1287 9						
*12	7967 X	4583	-0-	-3384	-0-	575 1	3332 3	Y	605	619	0		20
						10 4	666 9						
*01	7967 X	7257	-0-	-710	-0-	614 1	5370 3	Y	1143	1128	0		35
						16 4	1257 9						
*02	6608 X	4009	-0-	-2599	-0-	536 1	2709 3	Y	687	698	0		24
						8 4	756 9						
*03	7316 X	6159	-0-	-1157	-0-	621 1	4606 3	Y	841	837	0		28
						7 4	925 9						
*04	7080 X	5030	-0-	-2050	-0-	583 1	3635 3	Y	730	732	0		26
						9 4	803 9						
*05	7254 X	4730	-0-	-2524	-0-	539 1	3422 3	Y	694	694	0		26
						6 4	763 9						
*06	7020 X	3302	-0-	-3718	-0-	592 1	2122 3	Y	527	532	0		21
						8 4	580 9						
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	640 1	4275 3	Y	1184	1162	0		43
						10 4	1302 9						

JOHNSON 1-86				WELL #:	4H	RRCID ->	287373	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11804 - 15427	
*08	23041 X	-0-	-0-	-23041	-0-			N	-0-	10	0		623
*09	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-				623
*10	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	7 1	2246 3	N	553	553	0		623
						8 4	608 9						
*11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	31 1	4989 3	N	1655	1625	0		653
						30 4	1821 9						
*12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	32 1	2468 3	N	1725	1719	0		659
						29 4	1898 9						
*01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	20 1	1864 3	N	1071	1093	0		637
						15 4	1178 9						
*02	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	30 1	2918 3	N	1092	1090	0		639
						13 4	1201 9						
*03	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	42 1	4317 3	N	1555	1540	0		654
						14 4	1711 9						
*04	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	48 1	6332 3	N	2101	2080	0		675
						26 4	2311 9						
*05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	37 1	3399 3	N	1305	1332	0		648
						12 4	1436 9						
*06	2820 X	510	-0-	-2310	-0-	3 1	372 3	N	121	146	0		623
						2 4	133 9						
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-				623

GREENBLATT 71 WRD				WELL #:	2H	RRCID ->	287374	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	10925	PERF.11569 - 15790	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-				263
*10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				263
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				263
*12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				263
*01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				263
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				263

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC HUMANE SOCIETY 34-199 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #:		1H	RRCID -> 287375	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 10680	PERF.10880	-		15226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
*08		T. A.	148	-0-	148	148	114	3	34	9	Y	31		362
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-		362
*10		T. A.	49	-0-	49	197			46	9	Y	42		404
*11		376 X	179	-0-	-197	-0-	179	3			Y	-0-		404
*12		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-		404
*01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		404
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	134	3	88	9	Y	80		484
*03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	94	3	58	9	Y	53		537
*04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	369	3	83	9	Y	75		612
*05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-		612
*06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	265	3	48	9	Y	44		656
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	28	3	19	9	Y	17		673

BATES 1-63 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287376	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 11137	PERF.11994	-		15862						
*08		6617 X	3857	-0-	-2760	-0-	3	1	2535	3	Y	1169	1206	0	4	8	579
							33	4	1286	9							
*09		3570 X	3470	-0-	-100	-0-	3	1	2343	3	Y	1010	952	0			637
							13	4	1111	9							
*10		3689 X	2992	-0-	-697	-0-	2	1	1994	3	Y	884	951	0			570
							24	4	972	9							
*11		3570 X	3020	-0-	-550	-0-	2	1	1965	3	Y	913	859	0			624
							49	4	1004	9							
*12		3689 X	3462	-0-	-227	-0-	3	1	2326	3	Y	1019	1185	0	2	8	456
							12	4	1121	9							
*01		3689 X	3437	-0-	-252	-0-	3	1	2267	3	Y	1053	921	0			588
							9	4	1158	9							
*02		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3	1	1996	3	Y	1033	1098	0			523
							9	4	1136	9							
*03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3	1	2087	3	Y	1007	944	0	1	8	585
							42	4	1108	9							
*04		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2	1	2091	3	Y	875	894	0			566
							27	4	963	9							
*05		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	2162	3	Y	866	1094	0			338
							14	4	953	9							
*06		2070 X	1939	-0-	-131	-0-	2	1	1280	3	Y	586	472	0			452
							12	4	645	9							
07		2139 X	4	-0-	-2135	-0-	4	3			Y	-0-	11	0			441

MASONIC 72 WRD		WELL #:		1H	RRCID -> 287377	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 10830	PERF.11216	-		15039			
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	2654					Y	-0-		323
*09		2654 X	-0-	-0-	-2654	-0-					Y	-0-		323
*10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		323
*11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-		323
*12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		323
*01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		323
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		323
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		323
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		323
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		323
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		323
07		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-		323

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
MAGIC MAN 33-64 WRD		WELL #: 6H		RRCID -> 287378		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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							
*08	13640 X	5757	-0-	-7883	-0-	1 1	5137 3	16 4	603 9	Y	548	617 0	4 8		61
*09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	-0-	61 0			-0-
*10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-				-0-
*11	13200 X	5413	-0-	-7787	-0-	2 1	4757 3	30 4	624 9	Y	567	493 0			74
*12	13640 X	13185	-0-	-455	-0-	4 1	11626 3	18 4	1537 9	Y	1397	1326 0	8 8		137
*01	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	4 1	13551 3	15 4	1829 9	Y	1663	1726 0	1 8		73
*02	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	4 1	11947 3	14 4	1819 9	Y	1654	1640 0			87
*03	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	4 1	12495 3	59 4	1564 9	Y	1422	1367 0	2 8		140
*04	15140 X	15140	-0-	-0-	-0-	4 1	13431 3	46 4	1659 9	Y	1508	1600 0			48
*05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	4 1	12261 3	23 4	1527 9	Y	1388	1394 0			42
*06	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	4 1	7841 3	21 4	1225 9	Y	1114	1073 0	2 8		81
07	15648 X	15648	-0-	-0-	-0-	5 1	13628 3	44 4	1971 9	Y	1792	1803 0	2 8		68

JOHNSON 1-87 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 287380		COMPL. DATE 11/18/2013		TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772							
*08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	15 1	3504 3	24 4	1377 9	Y	1252	1261 0			885
*09	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	11 1	2422 3	18 4	1247 9	Y	1134	1138 0			881
*10	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	7 0			874
*11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-				874
*12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-				874
*01	3255 X	1462	-0-	-1793	-0-	16 1	487 3	12 4	947 9	Y	861	861 0			874
*02	T. A.	2425	-0-	2425	2425	41 1	740 3	18 4	1626 9	Y	1478	1457 0			895
*03	T. A.	2750	-0-	2750	5175	40 1	1061 3	13 4	1636 9	Y	1487	1487 0			895
*04	T. A.	4561	-0-	4561	9736	28 1	3158 3	16 4	1359 9	Y	1235	1243 0			887
*05	T. A.	5030	-0-	5030	14766	42 1	3340 3	13 4	1635 9	Y	1486	1295 0	181 1		897
*06	18119 X	3353	-0-	-14766	-0-	27 1	2062 3	17 4	1247 9	Y	1134	1147 0			884
07	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	45 1	3093 3	10 4	1255 9	Y	1141	1141 0			884

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 3H		RRCID -> 287381		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342					
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
*08	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	13 1	3646 3	20 4	1169 9	Y	1063	1064 0			31
*09	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	9 1	3222 3	15 4	1036 9	Y	942	949 0			24
*10	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	14 1	3799 3	16 4	1140 9	Y	1036	1032 0			28
*11	3960 X	4	-0-	-3956	-0-	4 3		4 1	1049 3	Y	-0-	28 0			-0-
*12	4092 X	1279	-0-	-2813	-0-	3 4	223 9	3 4		Y	203	196 0			7
*01	4092 X	579	-0-	-3513	-0-	579 3		32 1	2628 3	Y	-0-	7 0			-0-
*02	4480 X	3970	-0-	-510	-0-	14 4	1296 9	28 1	3077 3	Y	1178	1137 0			41
*03	4960 X	4262	-0-	-698	-0-	9 4	1148 9	3 1	541 3	Y	1044	1050 0			35
*04	1230 X	679	-0-	-551	-0-	2 4	133 9	3 1	541 3	Y	121	152 0			4
*05	4371 X	395	-0-	-3976	-0-	395 3		2 4	133 9	Y	-0-	4 0			-0-
*06	4230 X	464	-0-	-3766	-0-	464 3		38 1	3050 3	Y	-0-				-0-
07	4371 X	4177	-0-	-194	-0-	9 4	1080 9			Y	982	946 0			36

JOHNSON 1-88 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287382		COMPL. DATE 10/05/2011				TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230					
*08	3100 X	2186	-0-	-914	-0-	6 1	1618 3	10 4	552 9	Y	502	507 0			403
*09	3000 X	2456	-0-	-544	-0-	6 1	1812 3	9 4	629 9	Y	572	571 0			404
*10	2852 X	1759	-0-	-1093	-0-	7 1	1143 3	8 4	601 9	Y	546	546 0			404
*11	2760 X	493	-0-	-2267	-0-	4 1	252 3	4 4	233 9	Y	212	216 0			400
*12	3007 X	443	-0-	-2564	-0-	7 1	35 3	6 4	395 9	Y	359	359 0			400
*01	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	14 1	2161 3	10 4	798 9	Y	725	715 0			410
*02	2800 N	2847	-0-	47	47	15 1	2218 3	7 4	607 9	Y	552	557 0			405
*03	2530 N	2483	-0-	-47	-0-	14 1	1881 3	5 4	583 9	Y	530	531 0			404
*04	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	12 1	1970 3	7 4	594 9	Y	540	539 0			405
*05	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	18 1	1976 3	6 4	697 9	Y	634	630 0			409
*06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	17 1	2711 3	11 4	772 9	Y	702	699 0			412
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	19 1	1890 3	4 4	530 9	Y	482	491 0			403

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC JOHNSON 1-88 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	2H	RRCID -> 287383	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11319	PERF.11522	- 15579			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	11 1 17 4	3664 3 992 9	Y	902	899 0	562
*09	5820 X	3665	-0-	-2155	-0-	8 1 13 4	2749 3 895 9	Y	814	817 0	559
*10	6014 X	4793	-0-	-1221	-0-	13 1 14 4	3729 3 1037 9	Y	943	939 0	563
*11	5820 X	4588	-0-	-1232	-0-	18 1 18 4	3494 3 1058 9	Y	962	961 0	564
*12	5301 X	3958	-0-	-1343	-0-	12 1 11 4	3200 3 735 9	Y	668	676 0	556
*01	5425 X	4108	-0-	-1317	-0-	13 1 10 4	3304 3 781 9	Y	710	709 0	557
*02	4900 X	2574	-0-	-2326	-0-	14 1 6 4	2003 3 551 9	Y	501	506 0	552
*03	5425 X	3875	-0-	-1550	-0-	17 1 6 4	3134 3 718 9	Y	653	649 0	556
*04	5220 X	3663	-0-	-1557	-0-	14 1 8 4	2972 3 669 9	Y	608	610 0	554
*05	4712 X	3197	-0-	-1515	-0-	17 1 5 4	2512 3 663 9	Y	603	603 0	554
*06	4560 X	2910	-0-	-1650	-0-	13 1 68 4	2238 3 591 9	Y	537	539 0	552
07	4495 X	3802	-0-	-693	-0-	24 1 5 4	3092 3 681 9	Y	619	616 0	555

LINDLEY 33-92 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287384	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 11072	PERF.11525	- 21372		
*08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-	-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*11	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	21 1 21 4	4071 3 1268 9	Y	1153	1119 0	34
*12	14479 X	14479	-0-	-0-	-0-	52 1 47 4	11242 3 3138 9	Y	2853	2794 0	93
*01	17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	75 1 56 4	13201 3 4379 9	Y	3981	3952 0	122
*02	22086 X	22086	-0-	-0-	-0-	135 1 58 4	16503 3 5390 9	Y	4900	4850 0	172
*03	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	142 1 46 4	16217 3 5827 9	Y	5297	5291 0	178
*04	29672 X	29672	-0-	-0-	-0-	208 1 114 4	19399 3 9951 9	Y	9046	8904 0	320
*05	25706 X	25706	-0-	-0-	-0-	153 1 48 4	19579 3 5926 9	Y	5387	5505 0	202
*06	24431 X	24431	-0-	-0-	-0-	130 1 84 4	18231 3 5986 9	Y	5442	5432 0	212
07	25764 X	25764	-0-	-0-	-0-	222 1 49 4	19255 3 6238 9	Y	5671	5675 0	208

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 287386	COMPL. DATE 03/01/2016	TOTAL DEPTH 11031	PERF.11790	- 18395		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
*08	22402 X	22402	-0-	-0-	-0-	91 1 67 4	19114 3 3130 9	Y	2845	2946 0	176
*09	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	101 1 56 4	21180 3 3820 9	Y	3473	3427 0	222
*10	22582 X	22582	-0-	-0-	-0-	35 1 44 4	19477 3 3026 9	Y	2751	2883 0	90
*11	20610 X	17134	-0-	-3476	-0-	50 1 25 4	14605 3 2454 9	Y	2231	2264 0	57
*12	21297 X	13433	-0-	-7864	-0-	57 1 44 4	10451 3 2881 9	Y	2619	2593 0	83
*01	21297 X	17995	-0-	-3302	-0-	66 1 23 4	14991 3 2915 9	Y	2650	2650 0	83
*02	18144 X	15694	-0-	-2450	-0-	56 1 26 4	13064 3 2548 9	Y	2316	2323 0	76
*03	20088 X	4706	-0-	-15382	-0-	17 1 14 4	3865 3 810 9	Y	736	786 0	26
*04	17649 X	17649	-0-	-0-	-0-	69 1 36 4	14540 3 3004 9	Y	2731	2659 0	98
*05	17980 X	16437	-0-	-1543	-0-	54 1 27 4	13587 3 2769 9	Y	2517	2536 0	79
*06	17400 X	-0-	-0-	-17400	-0-			Y	-0-	79 0	-0-
07	18228 X	-0-	-0-	-18228	-0-			Y	-0-		-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD		WELL #:		1SL	RRCID -> 287387	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 11110	PERF.11187	- 15402		
*08	12042 X	12042	-0-	-0-	-0-	10734 3	1308 9	Y	1189	1824 1	752
*09	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	9902 3	1220 9	Y	1109	1126 1	735
*10	10781 X	10781	-0-	-0-	-0-	9589 3	1192 9	Y	1084	719 1	1100
*11	10410 X	8840	-0-	-1570	-0-	7744 3	1096 9	Y	996	752 1	1343
*12	10757 X	6753	-0-	-4004	-0-	5821 3	932 9	Y	847	1316 1	871
*01	10757 X	7491	-0-	-3266	-0-	6497 3	994 9	Y	904	958 1	816
*02	8708 X	7327	-0-	-1381	-0-	6331 3	996 9	Y	905	1281 1	440
*03	9641 X	9409	-0-	-232	-0-	8300 3	1109 9	Y	1008	734 1	713
*04	9162 X	9162	-0-	-0-	-0-	8116 3	1046 9	Y	951	1127 1	537
*05	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	7712 3	936 9	Y	851	1041 1	347
*06	9120 X	6162	-0-	-2958	-0-	5422 3	740 9	Y	673	359 1	660
07	9455 X	6950	-0-	-2505	-0-	6016 3	934 9	Y	849	910 1	598

LINK - VJ RANCH W 55-2-28		WELL #:		1H	RRCID -> 287388	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10698	PERF.10952	- 14674		
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MONROE 33-60 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 1H		RRCID -> 287414	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH 10808	PERF.11320	- 15886						
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
*08	T. A.	275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-			323
*09	T. A.	126	-0-	126	401	126	3			Y	-0-			323
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	401					Y	-0-			323
*11	T. A.	31	-0-	31	432	31	3			Y	-0-			323
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-			323
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-			323
*02	T. A.	414	-0-	414	846	260	3	1	4	Y	139			462
						153	9							
*03	T. A.	79	-0-	79	925	66	3	13	9	Y	12			474
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-			474
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-			474
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	925					Y	-0-			474
07	14B2 EXT	805	-0-	805	1730	1	1	455	3	Y	310			784
						8	4	341	9					

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287415	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 10779	PERF.11143	- 16517						
*08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	1	1	1804	3	Y	578	578	0	1 8 64
						17	4	636	9					
*09	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2	1	1609	3	Y	556	507	0	113
						7	4	612	9					
*10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2	1	1686	3	Y	703	757	0	59
						19	4	773	9					
*11	1620 N	1053	-0-	-567	-0-	1	1	600	3	Y	392	400	0	51
						21	4	431	9					
*12	1674 N	640	-0-	-1034	-0-	499	3	2	4	Y	126	165	0	12
						139	9							
*01	1674 N	1161	-0-	-513	-0-	1	1	843	3	Y	285	285	0	12
						3	4	314	9					
*02	T. A.	2111	-0-	2111	2111	2	1	1375	3	Y	662	639	0	35
						6	4	728	9					
*03	T. A.	2125	-0-	2125	4236	2	1	1437	3	Y	601	577	0	59
						25	4	661	9					
*04	T. A.	1951	-0-	1951	6187	1	1	1336	3	Y	543	585	0	17
						17	4	597	9					
*05	T. A.	1464	-0-	1464	7651	1	1	992	3	Y	422	426	0	13
						7	4	464	9					
*06	9586 X	1935	-0-	-7651	-0-	2	1	1363	3	Y	509	485	0	37
						10	4	560	9					
07	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	1466	3	Y	550	566	0	21
						13	4	605	9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE				//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758																

*08		8852 X	8852	-0-	-0-		3 1	7423 3	Y		1264	1268 0	4 8			140
							36 4	1390 9								
*09		4260 X	16	-0-	-4244		1 3	15 9	Y		14	151 0				3
*10		4402 X	-0-	-0-	-4402				Y		-0-	3 0				-0-
*11		4260 X	2239	-0-	-2021		1 1	1773 3	Y		403	350 0				53
							22 4	443 9								
*12		6494 X	6494	-0-	-0-		3 1	5134 3	Y		1220	1148 0	5 8			120
							15 4	1342 9								
*01		5819 X	5819	-0-	-0-		3 1	4418 3	Y		1261	1325 0	1 8			55
							11 4	1387 9								
*02		5166 X	5166	-0-	-0-		3 1	3796 3	Y		1233	1223 0				65
							11 4	1356 9								
*03		5605 X	5605	-0-	-0-		3 1	4173 3	Y		1252	1193 0	1 8			123
							52 4	1377 9								
*04		5309 X	5309	-0-	-0-		3 1	3951 3	Y		1198	1283 0				38
							37 4	1318 9								
*05		5271 X	5271	-0-	-0-		4 1	3776 3	Y		1335	1333 0				40
							22 4	1469 9								
*06		4302 X	4302	-0-	-0-		4 1	3112 3	Y		1060	1022 0	1 8			77
							20 4	1166 9								
*07		4947 X	4947	-0-	-0-		3 1	3597 3	Y		1198	1229 0	1 8			45
							29 4	1318 9								

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984																

*09		300 X	-0-	-0-	-300					Y	54					227
*10		310 X	-0-	-0-	-310					Y	-0-					227
*11		6235 X	6235	-0-	-0-		5375 3	860 9	Y		782	579 1				430
*12		5987 X	5987	-0-	-0-		5130 3	857 9	Y		779	762 1				447
*01		5406 X	5406	-0-	-0-		4437 3	969 9	Y		881	761 1				567
*02		2636 X	2636	-0-	-0-		2504 3	132 9	Y		120					687
*03		6448 X	1552	-0-	-4896		1280 3	272 9	Y		247	487 1				447
*04		6296 X	6296	-0-	-0-		5616 3	680 9	Y		618	565 1				500
*05		5983 X	2211	-0-	-3772		1880 3	331 9	Y		301					801
06		5220 X	4230	-0-	-990		3589 3	641 9	Y		583	741 1				643
07		6510 X	3853	-0-	-2657		3252 3	601 9	Y		546	944 1				245

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827									
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID -> 287525	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL DEPTH 11172	PERF.11332	- 15597		
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
*08	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	2 1 4658 3	Y	961	948 0	4 8	107
						27 4 1057 9					
*09	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	3 1 4744 3	Y	919	839 0		187
						12 4 1011 9					
*10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	3 1 4681 3	Y	1033	1134 0		86
						28 4 1136 9					
*11	5100 X	4837	-0-	-263	-0-	2 1 3801 3	Y	896	865 0		117
						48 4 986 9					
*12	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	3 1 4314 3	Y	1058	1069 0	2 8	104
						13 4 1164 9					
*01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	3 1 4523 3	Y	1171	1224 0		51
						10 4 1288 9					
*02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	3 1 4274 3	Y	1266	1251 0		66
						11 4 1393 9					
*03	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	3 1 5199 3	Y	1257	1198 0	1 8	124
						52 4 1383 9					
*04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	3 1 3569 3	Y	1053	1144 0		33
						32 4 1158 9					
*05	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3 1 3832 3	Y	996	999 0		30
						16 4 1096 9					
*06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-		Y	-0-	30 0		-0-
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-		Y	-0-			-0-

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 287526	COMPL. DATE 11/07/2014	TOTAL DEPTH 10697	PERF.11121	- 14984		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	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		
*08	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	6 1 13018 3	Y	2450	2345 0	10 8	272
						70 4 2695 9					
*09	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	5 1 11231 3	Y	1717	1640 0		349
						22 4 1889 9					
*10	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	5 1 12672 3	Y	1796	1995 0		150
						49 4 1976 9					
*11	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	5 1 13283 3	Y	1889	1792 0	1 8	246
						101 4 2078 9					
*12	13965 X	13965	-0-	-0-	-0-	5 1 12074 3	Y	1695	1767 0	7 8	167
						21 4 1865 9					
*01	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	5 1 12584 3	Y	1813	1900 0	1 8	79
						16 4 1994 9					
*02	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	5 1 11110 3	Y	1881	1861 0		99
						16 4 2069 9					
*03	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	4 1 11991 3	Y	1735	1661 0	2 8	171
						72 4 1909 9					
*04	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	4 1 10968 3	Y	1578	1699 0		50
						48 4 1736 9					
*05	12958 X	4111	-0-	-8847	-0-	1 1 3518 3	Y	530	564 0		16
						9 4 583 9					
*06	12540 X	181	-0-	-12359	-0-	181 3	Y	-0-	16 0		-0-
07	17172 X	17172	-0-	-0-	-0-	8 1 13957 3	Y	2852	2742 0	2 8	108
						70 4 3137 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	87 1 64 4	15088 3 3003 9	2730	2791 0	169
*09	17170 X	17170	-0-	-0-	-0-	76 1 42 4	14178 3 2874 9	2613	2615 0	167
*10	17145 X	17145	-0-	-0-	-0-	34 1 43 4	14088 3 2980 9	2709	2787 0	89
*11	14970 X	13246	-0-	-1724	-0-	49 1 25 4	10766 3 2406 9	2187	2220 0	56
*12	15469 X	10765	-0-	-4704	-0-	52 1 40 4	8059 3 2614 9	2376	2357 0	75
*01	15469 X	14536	-0-	-933	-0-	60 1 21 4	11793 3 2662 9	2420	2420 0	75
*02	12712 X	12201	-0-	-511	-0-	50 1 24 4	9841 3 2286 9	2078	2085 0	68
*03	14074 X	3858	-0-	-10216	-0-	16 1 13 4	3085 3 744 9	676	720 0	24
*04	13230 X	12879	-0-	-351	-0-	56 1 29 4	10337 3 2457 9	2234	2178 0	80
*05	14074 X	12951	-0-	-1123	-0-	48 1 24 4	10420 3 2459 9	2235	2245 0	70
*06	13620 X	-0-	-0-	-13620	-0-				70 0	-0-
07	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					-0-

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287530	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH 10913	PERF.11552 - 14603				
*08	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2 1 18 4	1317 3 690 9	627	607 0	3 8	544
*09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1 1 6 4	1174 3 517 9	470	264 0		750
*10	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	3 1 28 4	1343 3 1120 9	1018	940 0		828
*11	2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2 1 46 4	1293 3 938 9	853	676 0	170 1	835
*12	1333 X	1142	-0-	-191	-0-	1 1 4 4	709 3 428 9	389	23 0	193 1	1007
*01	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				556 1		451
*02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-						451
*03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	3 1 46 4	1632 3 1206 9	1096	624 0	1 8	922
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 3 30 9	1 4	27	19 0	537 1	393
*05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-						393
*06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-						393
07	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-						393

MONROE 33-60 WRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287531	COMPL. DATE 11/15/2014	TOTAL DEPTH 10530	PERF.11057 - 13517				
*08	14B DENY	102	-0-	102	102	3		Y	-0-		-0-
*09	14B DENY	80	-0-	80	182	3		Y	-0-		-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	182			Y	-0-		-0-
*11	14B DENY	16	-0-	16	198	3		Y	-0-		-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	198			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	40	-0-	40	238	3		Y	-0-		-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-		-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	238			Y	-0-		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
PDEH LLC		//CONT.// 646827											
HALL 33-93 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287532	COMPL. DATE	09/04/2016	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11455	- 19989	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		22754 X	22002	-0-	-752	-0-	16996 3	5006 9	Y	4551	4894 1		325
*09		25848 X	25848	-0-	-0-	-0-	20269 3	5579 9	Y	5072	4388 1		1009
*10		22754 X	20620	-0-	-2134	-0-	16108 3	4512 9	Y	4102	4804 1		307
*11		22020 X	16942	-0-	-5078	-0-	13327 3	3615 9	Y	3286	2224 1		1369
*12		22754 X	20982	-0-	-1772	-0-	16029 3	4953 9	Y	4503	4622 1		1250
*01		22754 X	15884	-0-	-6870	-0-	12026 3	3858 9	Y	3507	3750 1		1007
*02		18844 X	11283	-0-	-7561	-0-	8538 3	2745 9	Y	2495	3004 1		498
*03		20615 X	19502	-0-	-1113	-0-	14875 3	4627 9	Y	4206	4032 1		672
*04		20190 X	10995	-0-	-9195	-0-	8727 3	2268 9	Y	2062	1692 1		1042
*05		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17245 3	4313 9	Y	3921	3842 1		1121
*06		22998 X	22998	-0-	-0-	-0-	18066 3	4932 9	Y	4484	5372 1		233
07		19499 X	11021	-0-	-8478	-0-	113 1	7978 3	Y	2641	2544 0		330
							25 4	2905 9					

ODELL STATE 54-1-6 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	287533	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	11743	PERF.11780	- 16400	
*08		14494 X	14494	-0-	-0-	-0-	11022 3	3472 9	Y	3156	3820 1		351
*09		12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	10061 3	2820 9	Y	2564	2232 1		683
*10		13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	9975 3	3271 9	Y	2974	3158 1		499
*11		11250 X	10696	-0-	-554	-0-	8064 3	2632 9	Y	2393	2462 1		430
*12		11625 X	3729	-0-	-7896	-0-	2772 3	957 9	Y	870	951 1		349
*01		11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			Y	-0-	151 1		198
*02		9352 X	422	-0-	-8930	-0-	220 3	202 9	Y	184			382
*03		13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	10031 3	3561 9	Y	3237	2855 1		764
*04		12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	9014 3	3279 9	Y	2981	3204 1		541
*05		12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	9285 3	3027 9	Y	2752	2777 1		516
06		11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	8419 3	2680 9	Y	2436	2294 1		658
07		12286 X	12286	-0-	-0-	-0-	9050 3	3236 9	Y	2942	2817 1		783

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		3H	RRCID ->	287534	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11534	- 15862	
*08		26131 X	26131	-0-	-0-	-0-	18199 3	213 4	Y	7017	7860 1		196
							7719 9						
*09		23423 X	23423	-0-	-0-	-0-	16357 3	44 4	Y	6384	5873 1		707
							7022 9						
*10		19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	14071 3	25 4	Y	5319	5607 1		419
							5851 9						
*11		16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	11204 3	27 4	Y	4467	3866 1		1020
							4914 9						
*12		17357 X	17357	-0-	-0-	-0-	12299 3	1 4	Y	4597	5050 1		567
							5057 9						
*01		11005 X	9392	-0-	-1613	-0-	6564 3	10 4	Y	2562	2654 1		475
							2818 9						
*02		13944 X	4587	-0-	-9357	-0-	3628 3	2 4	Y	870	551 1		794
							957 9						
*03		15438 X	789	-0-	-14649	-0-	631 3	2 4	Y	142	371 1		565
							156 9						
*04		14940 X	86	-0-	-14854	-0-	43 3	43 9	Y	39			604
*05		15438 X	40	-0-	-15398	-0-	40 3		Y	-0-			604
06		9090 X	418	-0-	-8672	-0-	197 3	6 4	Y	195			799
							215 9						
07		5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			799

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287537		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11393 - 16163			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	28	2 1	6805 3	Y	975	1021 0	5 8	108
*09	7500 X	7458	-0-	-42	-0-	10	2 1	6575 3	Y	792	739 0		161
*10	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	24	10 4	871 9					
*11	7500 X	6060	-0-	-1440	-0-	2	2 1	6856 3	Y	886	973 0		74
*12	7750 X	6296	-0-	-1454	-0-	41	24 4	975 9					
*01	7688 X	6188	-0-	-1500	-0-	2	2 1	5170 3	Y	770	744 0		100
*02	5964 X	5133	-0-	-831	-0-	3	41 4	847 9					
*03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	12	3 1	5215 3	Y	969	971 0	2 8	96
*04	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	2	12 4	1066 9					
*05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7	2 1	5248 3	Y	846	905 0		37
*06	6390 X	4395	-0-	-1995	-0-	4	7 4	931 9					
07	6603 X	6200	-0-	-403	-0-	1	4 4	551 9	Y	501	512 0		26
						3	3 1	7178 3	Y	998	925 0	1 8	98
						41	41 4	1098 9					
						30	3 1	6581 3	Y	969	1036 0		31
						2	30 4	1066 9					
						15	2 1	6888 3	Y	905	909 0		27
						2	15 4	996 9					
						9	2 1	3849 3	Y	486	477 0	1 8	35
						3	9 4	535 9					
						24	3 1	5072 3	Y	1001	997 0	1 8	38
							24 4	1101 9					

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287538		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 10935		PERF.11356 - 16126			
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 287539		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 11483		PERF.11597 - 19951					
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
*08	13067 X	13067	-0-	-0-	-0-	723 1	8575 3	64 4	3705 9	Y	3368	3303	0		97
*09	8460 X	2899	-0-	-5561	-0-	337 1	1746 3	12 4	804 9	Y	731	810	0		18
*10	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	508 1	4555 3	27 4	1994 9	Y	1813	1782	0		49
*11	12630 X	1129	-0-	-11501	-0-	247 1	603 3	5 4	274 9	Y	249	291	0		7
*12	13051 X	5971	-0-	-7080	-0-	592 1	3474 3	28 4	1877 9	Y	1706	1657	0		56
*01	13051 X	3432	-0-	-9619	-0-	721 1	1687 3	13 4	1011 9	Y	919	947	0		28
*02	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	643 1	4256 3	21 4	1971 9	Y	1792	1757	0		63
*03	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	742 1	5465 3	20 4	2482 9	Y	2256	2243	0		76
*04	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	714 1	5798 3	29 4	2574 9	Y	2340	2333	0		83
*05	7595 X	6565	-0-	-1030	-0-	709 1	3927 3	16 4	1913 9	Y	1739	1757	0		65
*06	8400 X	7025	-0-	-1375	-0-	706 1	4177 3	30 4	2112 9	Y	1920	1910	0		75
07	8866 X	2123	-0-	-6743	-0-	374 1	1125 3	5 4	619 9	Y	563	617	0		21

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287540		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 11449		PERF.11435 - 18729					
*08	20987 X	16695	-0-	-4292	-0-	729 1	11609 3	74 4	4283 9	Y	3894	3894	0		112
*09	20310 X	11958	-0-	-8352	-0-	787 1	8001 3	45 4	3125 9	Y	2841	2882	0		71
*10	18197 X	12331	-0-	-5866	-0-	758 1	8024 3	48 4	3501 9	Y	3183	3168	0		86
*11	16140 X	11242	-0-	-4898	-0-	924 1	7040 3	53 4	3225 9	Y	2932	2932	0		86
*12	16678 X	12784	-0-	-3894	-0-	785 1	8391 3	54 4	3554 9	Y	3231	3212	0		105
*01	16678 X	9497	-0-	-7181	-0-	623 1	5846 3	38 4	2990 9	Y	2718	2739	0		84
*02	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	699 1	6708 3	31 4	2859 9	Y	2599	2592	0		91
*03	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	752 1	9025 3	23 4	2856 9	Y	2596	2600	0		87
*04	15431 X	15431	-0-	-0-	-0-	733 1	11172 3	40 4	3486 9	Y	3169	3144	0		112
*05	15943 X	15943	-0-	-0-	-0-	831 1	11028 3	33 4	4051 9	Y	3683	3657	0		138
*06	14573 X	14573	-0-	-0-	-0-	738 1	10187 3	50 4	3598 9	Y	3271	3281	0		128
07	12875 X	12875	-0-	-0-	-0-	967 1	8514 3	27 4	3367 9	Y	3061	3077	0		112

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #:		1H	RRCID -> 287541	COMPL. DATE 07/22/2017	TOTAL	DEPTH 10950	PERF.10988	-		20862				
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
*08	12741 X	11520	-0-	-1221	-0-	4 1	9892 3	41 4	1583 9	Y	1439	1412 0	10 8		159	
*09	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	4 1	11108 3	18 4	1576 9	Y	1433	1301 0			291	
*10	12741 X	8978	-0-	-3763	-0-	3 1	7774 3	29 4	1172 9	Y	1065	1267 0			89	
*11	12330 X	10088	-0-	-2242	-0-	3 1	8738 3	62 4	1285 9	Y	1168	1104 0	1 8		152	
*12	12741 X	7989	-0-	-4752	-0-	3 1	6841 3	13 4	1132 9	Y	1029	1076 0	4 8		101	
*01	12741 X	11181	-0-	-1560	-0-	4 1	9572 3	13 4	1592 9	Y	1447	1484 0	1 8		63	
*02	10164 X	6256	-0-	-3908	-0-	2 1	5246 3	8 4	1000 9	Y	909	924 0			48	
*03	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	3 1	8966 3	51 4	1355 9	Y	1232	1157 0	2 8		121	
*04	9780 X	8999	-0-	-781	-0-	3 1	7728 3	34 4	1234 9	Y	1122	1207 0			36	
*05	10819 X	7856	-0-	-2963	-0-	3 1	6749 3	16 4	1088 9	Y	989	995 0			30	
*06	10470 X	4946	-0-	-5524	-0-	2 1	4212 3	13 4	719 9	Y	654	635 0	1 8		48	
07	10075 X	8619	-0-	-1456	-0-	3 1	7387 3	27 4	1202 9	Y	1093	1098 0	2 8		41	

ORYX 53-2-12 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 287542	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL	DEPTH 11868	PERF.12354	-		17836			
*08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	1179 1	6223 3	77 4	4423 9	Y	4021	4024 0			116
*09	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	1047 1	6595 3	66 4	4580 9	Y	4164	4176 0			104
*10	10943 X	6442	-0-	-4501	-0-	1244 1	3254 3	26 4	1918 9	Y	1744	1801 0			47
*11	10590 X	6903	-0-	-3687	-0-	2166 1	2474 3	37 4	2226 9	Y	2024	2012 0			59
*12	10943 X	8571	-0-	-2372	-0-	869 1	4522 3	47 4	3133 9	Y	2848	2814 0			93
*01	10943 X	6807	-0-	-4136	-0-	1118 1	2035 3	46 4	3608 9	Y	3280	3272 0			101
*02	6384 X	3117	-0-	-3267	-0-	803 1	188 3	23 4	2103 9	Y	1912	1946 0			67
*03	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	1099 1	6152 3	36 4	4485 9	Y	4077	4007 0			137
*04	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	1566 1	4313 3	44 4	3854 9	Y	3504	3517 0			124
*05	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	1065 1	491 3	39 4	4818 9	Y	4380	4340 0			164
*06	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	840 1	4706 3	63 4	4520 9	Y	4109	4113 0			160
07	9267 X	9267	-0-	-0-	-0-	1661 1	4022 3	28 4	3556 9	Y	3233	3274 0			119

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ROSS 55-2-46		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 287543		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 11048		PERF.11345 - 15479						
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
*08	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	10995	3	83	4	Y	2363	2734	1			1111
*09	10200 X	1612	-0-	-8588	-0-	1136	3	476	9	Y	433	1089	1			455
*10	10540 X	6937	-0-	-3603	-0-	5187	3	1750	9	Y	1591	1136	1			910
*11	10200 X	9458	-0-	-742	-0-	7159	3	2299	9	Y	2090	2188	1			812
*12	10540 X	10448	-0-	-92	-0-	7933	3	2515	9	Y	2286	1909	1			1189
*01	10540 X	6214	-0-	-4326	-0-	4710	3	1504	9	Y	1367	1506	1			1050
*02	504 X	35	-0-	-469	-0-	35	3			Y	-0-					1050
*03	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	1539	3	603	9	Y	548	384	1			1214
*04	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	9601	3	3078	9	Y	2798	2653	1			1359
*05	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	4192	3	1111	9	Y	1010	1674	1			695
*06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	180	1			515
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					515

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287544		COMPL. DATE 11/08/2017				TOTAL DEPTH 10908				PERF.11019 - 20784		
*08	12741 X	8990	-0-	-3751	-0-	3	1	7801	3	Y	1051	1069	0	6	8	116
*09	12330 X	11432	-0-	-898	-0-	30	4	1156	9	Y	1184	1060	0			240
*10	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	15	4	1302	9	Y	1714	1811	0			143
*11	12330 X	10277	-0-	-2053	-0-	4	1	11875	3	Y	1158	1149	0	1	8	151
*12	12741 X	10007	-0-	-2734	-0-	47	4	1885	9	Y	1143	1177	0	4	8	113
*01	12741 X	10705	-0-	-2036	-0-	62	4	1274	9	Y	1316	1370	0	1	8	58
*02	9520 X	5886	-0-	-3634	-0-	3	1	8733	3	Y	839	853	0			44
*03	10540 X	6898	-0-	-3642	-0-	14	4	1257	9	Y	881	837	0	1	8	87
*04	9960 X	7235	-0-	-2725	-0-	2	1	5890	3	Y	895	954	0			28
*05	10385 X	5550	-0-	-4835	-0-	37	4	969	9	Y	565	576	0			17
*06	10050 X	6250	-0-	-3800	-0-	2	1	6221	3	Y	697	662	0	1	8	51
07	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	27	4	985	9	Y	1436	1431	0	2	8	54
						2	1	4917	3	Y						
						9	4	622	9							
						13	4	767	9							
						4	1	10116	3	Y						
						35	4	1580	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*08	23895 X	23895	-0-	-0-	-0-	141 1	18775 3	Y	4432	4574 0	643
						104 4	4875 9				
*09	17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	85 1	14542 3	Y	2911	2922 0	632
						47 4	3202 9				
*10	26659 X	26659	-0-	-0-	-0-	57 1	21596 3	Y	4486	4541 0	577
						71 4	4935 9				
*11	28464 X	28464	-0-	-0-	-0-	86 1	24115 3	Y	3836	3949 0	464
						43 4	4220 9				
*12	27776 X	27776	-0-	-0-	-0-	80 1	23602 3	Y	3665	3490 0	639
						62 4	4032 9				
*01	25298 X	25298	-0-	-0-	-0-	87 1	21323 3	Y	3506	3634 0	511
						31 4	3857 9				
*02	16996 X	9874	-0-	-7122	-0-	35 1	8249 3	Y	1431	1601 0	341
						16 4	1574 9				
*03	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y	-0-	37 0	304
*04	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-			Y	-0-		304
*05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y	-0-		304
*06	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-			Y	-0-		304
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-		304

ROAN 53-2 LOV UNIT		WELL #: 2001H		RRCID -> 287546		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410			
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LINDLEY 33-98 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 287549		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461			
*08	T. A.	5568	-0-	5568	5568	8 1	4817 3	Y	664	645 0	71
						13 4	730 9				
*09	T. A.	7116	-0-	7116	12684	13 1	5664 3	Y	1290	1277 0	32
						20 4	1419 9				
*10	T. A.	13530	-0-	13530	26214	34 1	10628 3	Y	2573	2536 0	69
						38 4	2830 9				
*11	39110 X	12896	-0-	-26214	-0-	45 1	10180 3	Y	2389	2388 0	70
						43 4	2628 9				
*12	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	43 1	9333 3	Y	2340	2334 0	76
						39 4	2574 9				
*01	13516 X	6322	-0-	-7194	-0-	22 1	5024 3	Y	1145	1186 0	35
						16 4	1260 9				
*02	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	58 1	10035 3	Y	2091	2053 0	73
						25 4	2300 9				
*03	13882 X	13882	-0-	-0-	-0-	63 1	11227 3	Y	2338	2333 0	78
						20 4	2572 9				
*04	12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	49 1	9788 3	Y	2119	2122 0	75
						27 4	2331 9				
*05	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	60 1	10024 3	Y	2117	2113 0	79
						19 4	2329 9				
*06	3540 X	953	-0-	-2587	-0-	4 1	748 3	Y	180	252 0	7
						3 4	198 9				
07	3658 X	954	-0-	-2704	-0-	5 1	808 3	Y	127	129 0	5
						1 4	140 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	1H	RRCID -> 287559	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 10948	PERF.11183	- 15193			
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			
*08	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	1 1 10 4	3093 3 404 9	367	360 0	2 8	41
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	1 1 4 4	2868 3 348 9	316	293 0		64
*10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	2 1 18 4	3035 3 713 9	648	658 0		54
*11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	2 1 38 4	3073 3 776 9	705	667 0		92
*12	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	3 1 12 4	3372 3 1011 9	919	920 0		91
*01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3 1 9 4	3459 3 1088 9	989	1037 0		43
*02	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	2 1 8 4	3021 3 1045 9	950	943 0		50
*03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	2 1 37 4	3110 3 979 9	890	852 0		88
*04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	2 1 24 4	3204 3 847 9	770	834 0		24
*05	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	2 1 13 4	3418 3 847 9	770	771 0		23
*06	3270 X	1516	-0-	-1754	-0-	1 1 5 4	1221 3 289 9	263	267 0		19
07	3379 X	2562	-0-	-817	-0-	2 1 15 4	1850 3 695 9	632	627 0		24

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #:		1H	RRCID -> 287560	COMPL. DATE 08/27/2016	TOTAL DEPTH 11136	PERF.10967	- 15800		
*08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	8997 3	1429 9	Y	1299	1662 1	350
*09	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	8661 3	1399 9	Y	1272	1110 1	512
*10	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	8226 3	1155 9	Y	1050	1312 1	250
*11	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	7782 3	1730 9	Y	1573	1323 1	500
*12	8463 X	8253	-0-	-210	-0-	7008 3	1245 9	Y	1132	1329 1	303
*01	8463 X	8121	-0-	-342	-0-	6872 3	1249 9	Y	1135	970 1	468
*02	7420 X	6900	-0-	-520	-0-	5835 3	1065 9	Y	968	758 1	678
*03	8215 X	7789	-0-	-426	-0-	6738 3	1051 9	Y	955	1123 1	510
*04	7950 X	7185	-0-	-765	-0-	6121 3	1064 9	Y	967	1137 1	340
*05	8215 X	6516	-0-	-1699	-0-	5550 3	966 9	Y	878	753 1	465
06	7860 X	6466	-0-	-1394	-0-	5619 3	847 9	Y	770	568 1	667
07	7781 X	6094	-0-	-1687	-0-	5182 3	912 9	Y	829	1128 1	368

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SHAKE N BAKE 33-58 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD					
		WELL #:	1H	RRCID -> 287561	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 10897	PERF.11004 - 17033					
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	EOM BALANCE			
*08	12090 X	11719	-0-	-371	-0-	4 1 40 4	10135 3 1540 9	Y	1400	1366 0	8 8	155
*09	11700 X	10667	-0-	-1033	-0-	3 1 14 4	9417 3 1233 9	Y	1121	1048 0		228
*10	12090 X	10409	-0-	-1681	-0-	3 1 35 4	8978 3 1393 9	Y	1266	1389 0		105
*11	11460 X	9913	-0-	-1547	-0-	3 1 64 4	8518 3 1328 9	Y	1207	1154 0	1 8	157
*12	11842 X	10135	-0-	-1707	-0-	3 1 16 4	8737 3 1379 9	Y	1254	1282 0	5 8	124
*01	11408 X	9834	-0-	-1574	-0-	3 1 11 4	8443 3 1377 9	Y	1252	1320 0	1 8	55
*02	9408 X	8833	-0-	-575	-0-	3 1 10 4	7507 3 1313 9	Y	1194	1186 0		63
*03	10106 X	707	-0-	-9399	-0-	618 3 86 9	3 4	Y	78	133 0		8
*04	9690 X	4853	-0-	-4837	-0-	2 1 18 4	4197 3 636 9	Y	578	568 0		18
*05	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	4 1 27 4	9719 3 1788 9	Y	1625	1594 0		49
*06	9240 X	8952	-0-	-288	-0-	4 1 20 4	7759 3 1169 9	Y	1063	1034 0		78
07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	4 1 32 4	8543 3 1434 9	Y	1304	1332 0	1 8	49

TAHITI 55-2-43 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287562	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 10799	PERF.10864 - 18017				
*08	30787 X	30787	-0-	-0-	-0-	125 1 93 4	26249 3 4320 9	Y	3927	3999 0		243
*09	22590 X	21510	-0-	-1080	-0-	71 1 39 4	18723 3 2677 9	Y	2434	2521 0		156
*10	23343 X	21881	-0-	-1462	-0-	28 1 35 4	19376 3 2442 9	Y	2220	2303 0		73
*11	22590 X	17261	-0-	-5329	-0-	65 1 33 4	13937 3 3226 9	Y	2933	2931 0		75
*12	23343 X	12140	-0-	-11203	-0-	49 1 38 4	9598 3 2455 9	Y	2232	2237 0		70
*01	23343 X	-0-	-0-	-23343	-0-			Y	-0-	70 0		-0-
*02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-			Y	-0-			-0-
*03	27250 X	27250	-0-	-0-	-0-	92 1 78 4	22707 3 4373 9	Y	3975	3833 0		142
*04	20830 X	20830	-0-	-0-	-0-	80 1 42 4	17219 3 3489 9	Y	3172	3200 0		114
*05	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	63 1 31 4	16439 3 3219 9	Y	2926	2948 0		92
*06	26340 X	-0-	-0-	-26340	-0-			Y	-0-	92 0		-0-
07	27218 X	6495	-0-	-20723	-0-	16 1 6 4	5697 3 776 9	Y	705	684 0		21

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		WELL #:	1H	RRCID -> 287563	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10929	PERF.11356	- 16096			
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			
*08	T. A.	4547	-0-	4547	4547	1 1 16 4	3906 3 624 9	567	574 0	3 8	63
*09	T. A.	3555	-0-	3555	8102	1 1 6 4	3024 3 524 9	476	442 0		97
*10	T. A.	4013	-0-	4013	12115	1 1 15 4	3412 3 585 9	532	585 0		44
*11	16132 X	4017	-0-	-12115	-0-	1 1 27 4	3433 3 556 9	505	483 0		66
*12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	1 1 7 4	2713 3 583 9	530	542 0	2 8	52
*01	4402 X	2880	-0-	-1522	-0-	1 1 4 4	2333 3 542 9	493	523 0		22
*02	3500 X	2670	-0-	-830	-0-	1 1 5 4	2062 3 602 9	547	540 0		29
*03	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	3 1 46 4	3572 3 1207 9	1097	1017 0	1 8	108
*04	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2 1 21 4	4011 3 739 9	672	759 0		21
*05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	3 1 17 4	4110 3 1118 9	1016	1007 0		30
*06	4410 X	2080	-0-	-2330	-0-	1 1 6 4	1748 3 325 9	295	303 0	1 8	21
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	2 1 18 4	4942 3 816 9	742	734 0	1 8	28

SANDBAR 54-2-27 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287564	COMPL. DATE 09/07/2015	TOTAL DEPTH 11683	PERF.12828	- 16142		
*08	4712 X	33	-0-	-4679	-0-	33 3		-0-			-0-
*09	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	15 1 24 4	5202 3 1674 9	1522	1484 0		38
*10	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	17 1 19 4	3983 3 1363 9	1239	1244 0		33
*11	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	16 1 16 4	2877 3 967 9	879	886 0		26
*12	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	23 1 21 4	4085 3 1404 9	1276	1260 0		42
*01	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	24 1 18 4	4075 3 1375 9	1250	1254 0		38
*02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	32 1 14 4	3720 3 1261 9	1146	1144 0		40
*03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	30 1 10 4	3765 3 1240 9	1127	1129 0		38
*04	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	27 1 15 4	3927 3 1291 9	1174	1170 0		42
*05	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	29 1 9 4	4115 3 1124 9	1022	1026 0		38
*06	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	25 1 16 4	3965 3 1140 9	1036	1034 0		40
07	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	48 1 11 4	4128 3 1360 9	1236	1231 0		45

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC BULLHEAD STATE 55-1-44		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: 2H		RRCID -> 287565	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 10836	PERF.11161 - 15015					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-			-0-			-0-	
*09	11580 X	-0-	-0-	-11580	-0-			-0-			-0-	
*10	11966 X	4962	-0-	-7004	-0-	3688 3	1274 9	1158	1120 0		38	
*11	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	10232 3	3796 9	3451	3401 0		88	
*12	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	8935 3	3288 9	2989	2983 0		94	
*01	13289 X	13289	-0-	-0-	-0-	10324 3	2965 9	2695	2705 0		84	
*02	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	7882 3	2280 9	2073	2089 0		68	
*03	13547 X	7741	-0-	-5806	-0-	5876 3	1865 9	1695	1702 0		61	
*04	14010 X	11294	-0-	-2716	-0-	8609 3	2685 9	2441	2414 0		88	
*05	13299 X	11469	-0-	-1830	-0-	8796 3	2673 9	2430	2442 0		76	
*06	12870 X	10398	-0-	-2472	-0-	8115 3	2283 9	2075	2082 0		69	
07	11656 X	9899	-0-	-1757	-0-	7442 3	2457 9	2234	2236 0		67	

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287566	COMPL. DATE 11/11/2017	TOTAL DEPTH 10934	PERF.11036 - 20908					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	11253 X	10568	-0-	-685	-0-	3 1	9234 3	1179	1189 0	9 8	130	
*09	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	34 4	1297 9	1537	1355 0		312	
*10	11749 X	8300	-0-	-3449	-0-	4 1	13665 3	938	1172 0		78	
*11	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	19 4	1691 9	1446	1335 0	1 8	188	
*12	11749 X	8510	-0-	-3239	-0-	26 4	1032 9	1123	1195 0	5 8	111	
*01	11749 X	9034	-0-	-2715	-0-	4 1	10245 3	1233	1289 0	1 8	54	
*02	12824 X	4624	-0-	-8200	-0-	77 4	1591 9	707	724 0		37	
*03	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	3 1	7258 3	1471	1361 0	2 8	145	
*04	12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	14 4	1235 9	1471	1569 0		47	
*05	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	3 1	7664 3	1086	1100 0		33	
*06	11220 X	6142	-0-	-5078	-0-	11 4	1356 9	759	736 0	1 8	55	
07	12183 X	10392	-0-	-1791	-0-	2 1	3838 3	1450	1448 0	2 8	55	
						6 4	778 9					
						4 1	10274 3					
						61 4	1618 9					
						4 1	10534 3					
						45 4	1618 9					
						3 1	7815 3					
						18 4	1195 9					
						3 1	5289 3					
						15 4	835 9					
						4 1	8758 3					
						35 4	1595 9					

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC BRAMBLETT 34-197 WRD		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 2H		RRCID -> 287593		COMPL. DATE 09/13/2018				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177						
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
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*09	T. A.	8504	-0-	8504	8504	2	1	7716	3	Y	706	563	0			143
						9	4	777	9							
*10	T. A.	6496	-0-	6496	15000	2	1	5751	3	Y	659	747	0			55
						18	4	725	9							
*11	T. A.	8846	-0-	8846	23846	2	1	7791	3	Y	913	848	0	1	8	119
						49	4	1004	9							
*12	T. A.	9883	-0-	9883	33729	3	1	8734	3	Y	1030	1039	0	9	8	101
						13	4	1133	9							
*01	T. A.	8966	-0-	8966	42695	3	1	7726	3	Y	1115	1166	0	1	8	49
						10	4	1227	9							
*02	50788 X	8093	-0-	-42695	-0-	2	1	7030	3	Y	957	956	0			50
						8	4	1053	9							
*03	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	2	1	7253	3	Y	914	872	0	2	8	90
						38	4	1005	9							
*04	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	2	1	6551	3	Y	848	911	0			27
						26	4	933	9							
*05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	2	1	7633	3	Y	824	826	0			25
						13	4	906	9							
*06	7230 X	5431	-0-	-1799	-0-	2	1	4725	3	Y	629	606	0	2	8	46
						12	4	692	9							
07	7471 X	6011	-0-	-1460	-0-	2	1	5145	3	Y	768	783	0	2	8	29
						19	4	845	9							

ERIN 34-207 WRD UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287629		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005						
*08	T. A.	4820	-0-	4820	4820	2	1	4104	3	Y	633	646	0	3	8	70
						18	4	696	9							
*09	T. A.	5540	-0-	5540	10360	2	1	4734	3	Y	723	646	0			147
						9	4	795	9							
*10	T. A.	5163	-0-	5163	15523	2	1	4411	3	Y	665	757	0			55
						18	4	732	9							
*11	20794 X	5271	-0-	-15523	-0-	2	1	4462	3	Y	700	664	0			91
						37	4	770	9							
*12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	2	1	3531	3	Y	620	648	0	2	8	61
						8	4	682	9							
*01	5549 X	4213	-0-	-1336	-0-	2	1	3555	3	Y	592	627	0			26
						5	4	651	9							
*02	5012 X	3205	-0-	-1807	-0-	1	1	2636	3	Y	513	512	0			27
						4	4	564	9							
*03	5239 X	5196	-0-	-43	-0-	2	1	4411	3	Y	686	644	0	1	8	68
						28	4	755	9							
*04	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	2	1	4719	3	Y	733	778	0			23
						23	4	806	9							
*05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	2	1	4842	3	Y	770	770	0			23
						13	4	847	9							
*06	4860 X	3535	-0-	-1325	-0-	1	1	3053	3	Y	430	421	0	1	8	31
						8	4	473	9							
07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	2	1	5274	3	Y	891	887	0	1	8	34
						22	4	980	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #:		1H	RRCID -> 287630	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL	DEPTH 10831	PERF.11135	- 18566			
M O	ALLOW 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
*08	27652 X	26804	-0-	-848	-0-	145 1	21563 3	Y	4535	4688	0	281	
						107 4	4989 9						
*09	26760 X	19252	-0-	-7508	-0-	92 1	15648 3	Y	3146	3226	0	201	
						51 4	3461 9						
*10	27652 X	27030	-0-	-622	-0-	61 1	21557 3	Y	4850	4892	0	159	
						77 4	5335 9						
*11	26760 X	25609	-0-	-1151	-0-	98 1	20647 3	Y	4376	4424	0	111	
						50 4	4814 9						
*12	27652 X	24941	-0-	-2711	-0-	94 1	20070 3	Y	4277	4253	0	135	
						72 4	4705 9						
*01	27001 X	23816	-0-	-3185	-0-	102 1	19167 3	Y	4101	4108	0	128	
						36 4	4511 9						
*02	23100 X	21060	-0-	-2040	-0-	88 1	16917 3	Y	3649	3658	0	119	
						41 4	4014 9						
*03	25575 X	21832	-0-	-3743	-0-	91 1	17362 3	Y	3911	3890	0	140	
						77 4	4302 9						
*04	24750 X	19036	-0-	-5714	-0-	88 1	15085 3	Y	3470	3485	0	125	
						46 4	3817 9						
*05	24924 X	20856	-0-	-4068	-0-	82 1	16554 3	Y	3800	3806	0	119	
						40 4	4180 9						
*06	23040 X	20044	-0-	-2996	-0-	76 1	16003 3	Y	3532	3534	0	117	
						80 4	3885 9						
07	23281 X	19117	-0-	-4164	-0-	76 1	15409 3	Y	3278	3297	0	98	
						26 4	3606 9						

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		2H	RRCID -> 287631	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL	DEPTH 10974	PERF.11244	- 15665			
*08	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	61 1	7032 3	Y	1904	1963	0	118	
						45 4	2094 9						
*09	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	57 1	6620 3	Y	1941	1935	0	124	
						31 4	2135 9						
*10	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	25 1	7195 3	Y	1962	2022	0	64	
						31 4	2158 9						
*11	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	39 1	6845 3	Y	1766	1785	0	45	
						20 4	1943 9						
*12	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	33 1	7419 3	Y	1495	1493	0	47	
						25 4	1645 9						
*01	8556 X	6062	-0-	-2494	-0-	36 1	4412 3	Y	1455	1457	0	45	
						13 4	1601 9						
*02	7672 X	1656	-0-	-6016	-0-	11 1	1158 3	Y	438	469	0	14	
						5 4	482 9						
*03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-			Y	-0-	14	0	-0-	
*04	8220 X	6014	-0-	-2206	-0-	30 1	4640 3	Y	1207	1164	0	43	
						16 4	1328 9						
*05	8494 X	5974	-0-	-2520	-0-	27 1	4534 3	Y	1273	1276	0	40	
						13 4	1400 9						
*06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	27 1	4964 3	Y	1248	1247	0	41	
						28 4	1373 9						
07	6200 X	5511	-0-	-689	-0-	30 1	4072 3	Y	1272	1275	0	38	
						10 4	1399 9						

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #:	2H	RRCID -> 287632	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 10874	PERF.11314 - 15928						
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
*08	12973 X	12973	-0-	-0-	-0-	71 1	10404 3	Y	2224	2272	0		138
						52 4	2446 9						
*09	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	65 1	10166 3	Y	2216	2212	0		142
						36 4	2438 9						
*10	11873 X	11727	-0-	-146	-0-	25 1	9466 3	Y	2004	2080	0		66
						32 4	2204 9						
*11	11490 X	10484	-0-	-1006	-0-	36 1	8656 3	Y	1613	1638	0		41
						18 4	1774 9						
*12	11873 X	10749	-0-	-1124	-0-	36 1	8871 3	Y	1649	1638	0		52
						28 4	1814 9						
*01	11873 X	10763	-0-	-1110	-0-	43 1	8816 3	Y	1717	1716	0		53
						15 4	1889 9						
*02	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	43 1	7953 3	Y	1785	1780	0		58
						20 4	1964 9						
*03	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	45 1	8461 3	Y	1939	1928	0		69
						38 4	2133 9						
*04	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	49 1	8583 3	Y	1960	1959	0		70
						26 4	2156 9						
*05	10758 X	10758	-0-	-0-	-0-	42 1	8572 3	Y	1931	1940	0		61
						20 4	2124 9						
*06	10080 X	8946	-0-	-1134	-0-	33 1	7180 3	Y	1544	1554	0		51
						35 4	1698 9						
07	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	40 1	9183 3	Y	1729	1728	0		52
						14 4	1902 9						

TAHITI 55-2-17 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 287633	COMPL. DATE 07/31/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF.11233 - 15650					
*08	3286 X	2224	-0-	-1062	-0-	16 1	1642 3	Y	504	539	0		31
						12 4	554 9						
*09	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	44 1	4878 3	Y	1516	1450	0		97
						24 4	1668 9						
*10	3286 X	1705	-0-	-1581	-0-	4 1	1306 3	Y	354	439	0		12
						6 4	389 9						
*11	3180 X	191	-0-	-2989	-0-	1 1	164 3	Y	24	35	0		1
						26 9							
*12	3286 X	24	-0-	-3262	-0-	2 3	22 9	Y	20	20	0		1
*01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			Y	5	6	0		-0-
*02	1848 X	1165	-0-	-683	-0-	6 1	891 3	Y	241	233	0		8
						3 4	265 9						
*03	1705 X	1389	-0-	-316	-0-	9 1	958 3	Y	377	372	0		13
						7 4	415 9						
*04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	2 1	169 3	Y	75	85	0		3
						1 4	83 9						
*05	1302 X	50	-0-	-1252	-0-	1 1	4 3	Y	41	43	0		1
						45 9							
*06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			Y	-0-	1	0		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY					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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

*08	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	3 1	5224 3	1275	Y	1275	1487 0	4 8		605
						36 4	1403 9							
*09	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	3 1	5134 3	1160	Y	1160	1016 0			749
						15 4	1276 9							
*10	6014 X	5138	-0-	-876	-0-	3 1	3970 3	1034	Y	1034	1186 0			597
						28 4	1137 9							
*11	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	3 1	4835 3	1111	Y	1111	1204 0			504
						59 4	1222 9							
*12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	3 1	4846 3	1221	Y	1221	1119 0	3 8		603
						15 4	1343 9							
*01	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	3 1	5260 3	1233	Y	1233	1230 0			606
						11 4	1356 9							
*02	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	3 1	5730 3	1221	Y	1221	1134 0			693
						11 4	1343 9							
*03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	3 1	5237 3	1046	Y	1046	1044 0	1 8		694
						44 4	1151 9							
*04	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	2 1	5090 3	706	Y	706	997 0			403
						22 4	777 9							
*05	5456 X	5088	-0-	-368	-0-	3 1	3967 3	1002	Y	1002	1031 0			374
						16 4	1102 9							
*06	5280 X	5095	-0-	-185	-0-	3 1	4120 3	868	Y	868	805 0	1 8		436
						17 4	955 9							
07	5456 X	1622	-0-	-3834	-0-	1 1	1179 3	393	Y	393	330 0			499
						10 4	432 9							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT														
*08	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	86 1	20132 3	7098	Y	7098	7093 0			205
						135 4	7808 9							
*09	28828 X	28828	-0-	-0-	-0-	71 1	20656 3	7260	Y	7260	7284 0			181
						115 4	7986 9							
*10	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	97 1	20474 3	7262	Y	7262	7248 0			195
						109 4	7988 9							
*11	27968 X	27968	-0-	-0-	-0-	131 1	19992 3	7015	Y	7015	7005 0			205
						128 4	7717 9							
*12	27885 X	27885	-0-	-0-	-0-	129 1	19888 3	7046	Y	7046	7021 0			230
						117 4	7751 9							
*01	27796 X	27796	-0-	-0-	-0-	130 1	19981 3	6898	Y	6898	6916 0			212
						97 4	7588 9							
*02	23492 X	23492	-0-	-0-	-0-	164 1	16705 3	5956	Y	5956	5959 0			209
						71 4	6552 9							
*03	24390 X	24390	-0-	-0-	-0-	174 1	17022 3	6488	Y	6488	6479 0			218
						57 4	7137 9							
*04	21090 X	13822	-0-	-7268	-0-	85 1	9653 3	3671	Y	3671	3759 0			130
						46 4	4038 9							
*05	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-				Y	-0-	130 0			-0-
*06	21090 X	-0-	-0-	-21090	-0-				Y	-0-				-0-
07	21793 X	-0-	-0-	-21793	-0-				Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD	
		WELL #:	2H	RRCID -> 287728	COMPL. DATE 12/13/2019	TOTAL DEPTH 10695	PERF.10843	- 15814
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	111 1 82 4	10245 3 3842 9	748
*09	14880 X	11548	-0-	-3332	-0-	78 1 43 4	8499 3 2928 9	698
*10	15529 X	15529	-0-	-0-	-0-	47 1 59 4	11309 3 4114 9	672
*11	14880 X	13868	-0-	-1012	-0-	57 1 29 4	10985 3 2797 9	526
*12	14632 X	2060	-0-	-12572	-0-	12 1 10 4	1412 3 626 9	415
*01	15376 X	4	-0-	-15372	-0-	4 3		410
*02	14420 X	-0-	-0-	-14420	-0-			410
*03	15965 X	11347	-0-	-4618	-0-	54 1 46 4	8669 3 2578 9	571
*04	14490 X	12281	-0-	-2209	-0-	65 1 34 4	9346 3 2836 9	621
*05	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	53 1 26 4	9449 3 2730 9	532
*06	11800 X	11800	-0-	-0-	-0-	50 1 52 4	9150 3 2548 9	471
07	13268 X	11764	-0-	-1504	-0-	52 1 17 4	9249 3 2446 9	472

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT		WELL #: 3101H		RRCID -> 287734	COMPL. DATE 04/02/2017	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11730	- 15969
*08	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	24 1 38 4	5023 3 2176 9	57
*09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	21 1 34 4	4986 3 2344 9	53
*10	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	29 1 33 4	5076 3 2426 9	59
*11	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	39 1 38 4	4742 3 2295 9	61
*12	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	35 1 31 4	4191 3 2071 9	61
*01	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	39 1 29 4	4729 3 2299 9	64
*02	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	44 1 19 4	3568 3 1739 9	55
*03	7127 X	7127	-0-	-0-	-0-	55 1 18 4	4808 3 2246 9	68
*04	4500 X	3982	-0-	-518	-0-	27 1 15 4	2664 3 1276 9	41
*05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			-0-
*06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-			-0-
07	4650 X	2115	-0-	-2535	-0-	2115 3		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC ERIN 34-207 WRD UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	2H	RRCID -> 287736	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11214 - 15921	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	1849	-0-	1849	1849	1 1 9 4	1475 3 364 9	331 314 0 1 8 37
*09	T. A.	6135	-0-	6135	7984	2 1 7 4	5529 3 597 9	543 470 0 110
*10	T. A.	5685	-0-	5685	13669	2 1 18 4	4928 3 737 9	670 724 0 56
*11	19409 X	5740	-0-	-13669	-0-	2 1 35 4	4987 3 716 9	651 622 0 85
*12	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	2 1 11 4	6280 3 976 9	887 881 0 4 8 87
*01	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	2 1 8 4	5740 3 947 9	861 909 0 1 8 38
*02	5600 X	5144	-0-	-456	-0-	2 1 6 4	4329 3 807 9	734 733 0 39
*03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	2 1 34 4	5974 3 906 9	824 781 0 1 8 81
*04	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	2 1 24 4	5685 3 858 9	780 836 0 25
*05	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	2 1 13 4	6338 3 858 9	780 782 0 23
*06	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	1 1 8 4	3484 3 469 9	426 417 0 1 8 31
07	6231 X	5656	-0-	-575	-0-	2 1 17 4	4858 3 779 9	708 711 0 1 8 27

TAHITI 55-2-15 LOV				WELL #:	1SL	RRCID -> 287755	COMPL. DATE 04/06/2016	TOTAL DEPTH 11463	PERF.11175 - 15403
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		4	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827													
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W		WELL #: 1H		RRCID -> 287804		COMPL. DATE 09/29/2017			TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066						
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
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	229	1	27	3	Y	295	276	0		19
						5	4	325	9						
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	589 N	-0-	-0-	-589	-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-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONROE STATE 1-4 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 287949		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913							
*08	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	2	1	3126	3	Y	949	871	0	3	8	493
						27	4	1044	9							
*09	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	2	1	3027	3	Y	854	848	0			499
						11	4	939	9							
*10	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	2	1	3076	3	Y	851	984	0			366
						23	4	936	9							
*11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	2	1	2922	3	Y	905	750	0			521
						48	4	996	9							
*12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	2	1	2912	3	Y	874	919	0	2	8	474
						10	4	961	9							
*01	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	2	1	2915	3	Y	887	937	0			424
						8	4	976	9							
*02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2	1	2395	3	Y	815	849	0			390
						7	4	897	9							
*03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	2	1	2982	3	Y	874	749	0	1	8	514
						37	4	961	9							
*04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	2	1	2900	3	Y	840	873	0			481
						26	4	924	9							
*05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	2	1	3029	3	Y	878	985	0			374
						14	4	966	9							
*06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3	1	2896	3	Y	824	771	0	1	8	426
						16	4	906	9							
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	2	1	2827	3	Y	878	816	0	1	8	487
						21	4	966	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 288060		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899					
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
*08	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	32 1	8908 3	51 4	2945 9	Y	2677	2665 0			77
*09	13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	30 1	9829 3	49 4	3394 9	Y	3085	3085 0			77
*10	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	24 1	8019 3	27 4	2001 9	Y	1819	1847 0			49
*11	10516 X	10516	-0-	-0-	-0-	33 1	8481 3	33 4	1969 9	Y	1790	1787 0			52
*12	9269 X	8296	-0-	-973	-0-	27 1	6609 3	25 4	1635 9	Y	1486	1490 0			48
*01	9269 X	6763	-0-	-2506	-0-	25 1	5277 3	18 4	1443 9	Y	1312	1320 0			40
*02	7980 X	7815	-0-	-165	-0-	36 1	6343 3	15 4	1421 9	Y	1292	1287 0			45
*03	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	44 1	7662 3	14 4	1795 9	Y	1632	1622 0			55
*04	10689 X	10689	-0-	-0-	-0-	35 1	8963 3	19 4	1672 9	Y	1520	1521 0			54
*05	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	43 1	9340 3	14 4	1674 9	Y	1522	1519 0			57
*06	10856 X	10856	-0-	-0-	-0-	36 1	9140 3	23 4	1657 9	Y	1506	1504 0			59
07	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	52 1	8745 3	12 4	1463 9	Y	1330	1340 0			49

NEELIE 1-85 LOV		WELL #: 4H		RRCID -> 288061		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976					
*08	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	20 1	6633 3	31 4	1771 9	Y	1610	1564 0			46
*09	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	20 1	10589 3	33 4	2297 9	Y	2088	2082 0			52
*10	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	25 1	8334 3	28 4	2034 9	Y	1849	1851 0			50
*11	9170 X	9170	-0-	-0-	-0-	30 1	7342 3	29 4	1769 9	Y	1608	1611 0			47
*12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	35 1	5919 3	31 4	2080 9	Y	1891	1876 0			62
*01	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	38 1	9634 3	29 4	2230 9	Y	2027	2027 0			62
*02	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	50 1	8492 3	22 4	2016 9	Y	1833	1831 0			64
*03	15134 X	15134	-0-	-0-	-0-	58 1	12671 3	19 4	2386 9	Y	2169	2160 0			73
*04	13501 X	13501	-0-	-0-	-0-	47 1	11187 3	26 4	2241 9	Y	2037	2038 0			72
*05	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	54 1	9325 3	17 4	2097 9	Y	1906	1907 0			71
*06	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	48 1	10921 3	31 4	2197 9	Y	1997	1990 0			78
07	11392 X	11392	-0-	-0-	-0-	73 1	9261 3	16 4	2042 9	Y	1856	1866 0			68

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD		
		WELL #:	3H	RRCID -> 288478	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10768	PERF.11066 - 18553	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			-0-
*09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-			-0-
*10	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	411 1 25 4	6392 3 1747 9	1588 1536 0 52
*11	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	711 1 20 4	8004 3 1947 9	1770 1777 0 45
*12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	624 1 14 4	3812 3 934 9	849 867 0 27
*01	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	647 1 11 4	5470 3 1375 9	1250 1238 0 39
*02	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	626 1 15 4	5860 3 1471 9	1337 1332 0 44
*03	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	814 1 47 4	11139 3 2625 9	2386 2345 0 85
*04	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	622 1 32 4	12128 3 2659 9	2417 2415 0 87
*05	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	581 1 23 4	9518 3 2407 9	2188 2206 0 69
*06	12720 X	604	-0-	-12116	-0-	430 1 1 4	133 3 40 9	36 104 0 1
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-			-0- 1 0 -0-

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #:	1H	RRCID -> 288479	COMPL. DATE 10/09/2019	TOTAL DEPTH 10763	PERF.11128 - 18958	
*08	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	833 1 63 4	9834 3 2935 9	2668 2715 0 165
*09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	763 1 33 4	6058 3 2243 9	2039 2074 0 130
*10	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	273 1 18 4	3557 3 1244 9	1131 1224 0 37
*11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-			-0- 37 0 -0-
*12	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			-0- -0-
*01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-			-0- -0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0- -0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0- -0-
*04	T. A.	6920	-0-	6920	6920	492 1 22 4	4599 3 1807 9	1643 1584 0 59
*05	T. A.	7156	-0-	7156	14076	548 1 18 4	4735 3 1855 9	1686 1692 0 53
*06	T. A.	7178	-0-	7178	21254	552 1 37 4	4801 3 1788 9	1625 1624 0 54
*07	31174 X	9920	-0-	-21254	-0-	732 1 17 4	6806 3 2365 9	2150 2140 0 64

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M O	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	EOM BALANCE
*08	17205 X	15243	-0-	-1962	-0-	770 1 65 4	11355 3 3053 9	Y	2775	2852	0	172
*09	17940 X	16633	-0-	-1307	-0-	789 1 47 4	12600 3 3197 9	Y	2906	2892	0	186
*10	18538 X	15270	-0-	-3268	-0-	671 1 48 4	11226 3 3325 9	Y	3023	3110	0	99
*11	17940 X	14011	-0-	-3929	-0-	733 1 31 4	10198 3 3049 9	Y	2772	2800	0	71
*12	17360 X	13255	-0-	-4105	-0-	729 1 45 4	9569 3 2912 9	Y	2647	2634	0	84
*01	17143 X	11811	-0-	-5332	-0-	776 1 22 4	8306 3 2707 9	Y	2461	2468	0	77
*02	12327 X	12327	-0-	-0-	-0-	686 1 28 4	8921 3 2692 9	Y	2447	2444	0	80
*03	11315 X	9951	-0-	-1364	-0-	580 1 44 4	6857 3 2470 9	Y	2245	2245	0	80
*04	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	624 1 33 4	9136 3 2737 9	Y	2488	2479	0	89
*05	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	605 1 24 4	9482 3 2520 9	Y	2291	2308	0	72
*06	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	573 1 58 4	12193 3 2846 9	Y	2587	2573	0	86
07	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	746 1 22 4	11700 3 3051 9	Y	2774	2777	0	83

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW		WELL #: 4H		RRCID -> 288482		COMPL. DATE 10/09/2019				TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604		
*08	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	706 1 66 4	10931 3 3101 9	Y	2819	2914	0	175
*09	10905 X	10905	-0-	-0-	-0-	570 1 35 4	7882 3 2418 9	Y	2198	2232	0	141
*10	17112 X	13194	-0-	-3918	-0-	668 1 45 4	9391 3 3090 9	Y	2809	2858	0	92
*11	16560 X	9498	-0-	-7062	-0-	682 1 22 4	6619 3 2175 9	Y	1977	2019	0	50
*12	17112 X	6646	-0-	-10466	-0-	602 1 23 4	4513 3 1508 9	Y	1371	1378	0	43
*01	14756 X	9787	-0-	-4969	-0-	764 1 17 4	6852 3 2154 9	Y	1958	1940	0	61
*02	11900 X	7210	-0-	-4690	-0-	662 1 16 4	4934 3 1598 9	Y	1453	1466	0	48
*03	13175 X	11246	-0-	-1929	-0-	814 1 46 4	7790 3 2596 9	Y	2360	2324	0	84
*04	9480 X	4310	-0-	-5170	-0-	428 1 11 4	2954 3 917 9	Y	834	888	0	30
*05	9796 X	446	-0-	-9350	-0-	446 1		Y	-0-	30	0	-0-
*06	10860 X	7923	-0-	-2937	-0-	556 1 41 4	5335 3 1991 9	Y	1810	1750	0	60
07	11222 X	10637	-0-	-585	-0-	736 1 18 4	7329 3 2554 9	Y	2322	2313	0	69

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC NEELIE 1-85 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 5H		RRCID -> 288715		COMPL. DATE 06/25/2019				TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863					
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
*08	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	16	1	5962	3	Y	1308	1304	0		38
						25	4	1439	9						
*09	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	11	1	2690	3	Y	1150	1159	0		29
						18	4	1265	9						
*10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	16	1	3823	3	Y	1217	1213	0		33
						18	4	1339	9						
*11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	14	1	1977	3	Y	759	770	0		22
						14	4	835	9						
*12	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	17	1	4212	3	Y	920	912	0		30
						15	4	1012	9						
*01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	20	1	4642	3	Y	1054	1052	0		32
						15	4	1159	9						
*02	4592 X	3203	-0-	-1389	-0-	18	1	2456	3	Y	655	664	0		23
						8	4	721	9						
*03	5084 X	3448	-0-	-1636	-0-	26	1	2335	3	Y	980	970	0		33
						9	4	1078	9						
*04	4920 X	721	-0-	-4199	-0-	13	1	59	3	Y	584	596	0		21
						7	4	642	9						
*05	5084 X	2483	-0-	-2601	-0-	20	1	1699	3	Y	689	684	0		26
						6	4	758	9						
*06	4920 X	746	-0-	-4174	-0-	14	1	72	3	Y	592	595	0		23
						9	4	651	9						
07	3534 X	689	-0-	-2845	-0-	21	1	68	3	Y	541	544	0		20
						5	4	595	9						

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289061		COMPL. DATE 01/29/2020				TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140					
*08	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	77	1	19940	3	Y	6364	6347	0		184
						121	4	7000	9						
*09	26938 X	26938	-0-	-0-	-0-	61	1	19914	3	Y	6240	6268	0		156
						99	4	6864	9						
*10	27590 X	21529	-0-	-6061	-0-	68	1	15751	3	Y	5121	5139	0		138
						77	4	5633	9						
*11	26700 X	14366	-0-	-12334	-0-	66	1	10350	3	Y	3533	3568	0		103
						64	4	3886	9						
*12	27776 X	20039	-0-	-7737	-0-	87	1	14685	3	Y	4717	4666	0		154
						78	4	5189	9						
*01	27776 X	21128	-0-	-6648	-0-	97	1	15302	3	Y	5143	5139	0		158
						72	4	5657	9						
*02	18872 X	17293	-0-	-1579	-0-	105	1	12953	3	Y	3809	3834	0		133
						45	4	4190	9						
*03	20894 X	7091	-0-	-13803	-0-	44	1	5233	3	Y	1636	1714	0		55
						14	4	1800	9						
*04	19350 X	19313	-0-	-37	-0-	103	1	14233	3	Y	4474	4371	0		158
						56	4	4921	9						
*05	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	150	1	16525	3	Y	5297	5257	0		198
						47	4	5827	9						
*06	20220 X	19754	-0-	-466	-0-	112	1	14377	3	Y	4720	4734	0		184
						73	4	5192	9						
07	19902 X	19661	-0-	-241	-0-	182	1	14319	3	Y	4654	4667	0		171
						41	4	5119	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
PDEH LLC		//CONT.// 646827														
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 3H		RRCID -> 289073		COMPL. DATE 01/01/2020				TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066						
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
*08	20491 X	17133	-0-	-3358	-0-	627 1	12431 3	85 4	3990 9	Y	3627	3716 0				225
*09	19830 X	14308	-0-	-5522	-0-	572 1	10156 3	52 4	3528 9	Y	3207	3227 0				205
*10	18631 X	15153	-0-	-3478	-0-	537 1	10871 3	53 4	3692 9	Y	3356	3451 0				110
*11	17520 X	12489	-0-	-5031	-0-	525 1	8834 3	32 4	3098 9	Y	2816	2854 0				72
*12	18104 X	12688	-0-	-5416	-0-	556 1	9001 3	47 4	3084 9	Y	2804	2787 0				89
*01	17081 X	12549	-0-	-4532	-0-	600 1	8738 3	25 4	3186 9	Y	2896	2895 0				90
*02	11396 X	9826	-0-	-1570	-0-	254 1	6988 3	26 4	2558 9	Y	2325	2339 0				76
*03	12617 X	5968	-0-	-6649	-0-	427 1	4063 3	26 4	1452 9	Y	1320	1349 0				47
*04	12210 X	11676	-0-	-534	-0-	613 1	8048 3	36 4	2979 9	Y	2708	2658 0				97
*05	14672 X	14672	-0-	-0-	-0-	584 1	10366 3	35 4	3687 9	Y	3352	3344 0				105
*06	12150 X	11916	-0-	-234	-0-	552 1	8388 3	60 4	2916 9	Y	2651	2668 0				88
07	12059 X	11095	-0-	-964	-0-	568 1	7851 3	19 4	2657 9	Y	2415	2431 0				72

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 289074		COMPL. DATE 01/21/2020				TOTAL DEPTH 10967 PERF.11501 - 16495						
*08	11614 X	11614	-0-	-0-	-0-	1104 1	8448 3	43 4	2019 9	Y	1835	1848 0				114
*09	8820 X	8044	-0-	-776	-0-	893 1	5797 3	20 4	1334 9	Y	1213	1249 0				78
*10	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	1011 1	7082 3	26 4	1791 9	Y	1628	1653 0				53
*11	11220 X	9761	-0-	-1459	-0-	1022 1	7163 3	16 4	1560 9	Y	1418	1435 0				36
*12	11594 X	7700	-0-	-3894	-0-	983 1	5398 3	20 4	1299 9	Y	1181	1180 0				37
*01	11594 X	8781	-0-	-2813	-0-	1055 1	6289 3	11 4	1426 9	Y	1296	1293 0				40
*02	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	921 1	6094 3	14 4	1383 9	Y	1257	1256 0				41
*03	6882 X	5468	-0-	-1414	-0-	908 1	3742 3	14 4	804 9	Y	731	746 0				26
*04	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	697 1	5382 3	14 4	1142 9	Y	1038	1027 0				37
*05	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	706 1	5228 3	12 4	1233 9	Y	1121	1123 0				35
*06	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	686 1	4968 3	28 4	1353 9	Y	1230	1224 0				41
07	6882 X	6798	-0-	-84	-0-	709 1	4814 3	9 4	1266 9	Y	1151	1158 0				34

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC BUCCO 54-2-41 LOV UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	RRCID ->	COMPL. DATE	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	30287 X	28817	-0-	-1470	-0-	01/30/2020	77 1 121 4	21620 3 6999 9	Y	6363	6344 0		184
*09	29310 X	27915	-0-	-1395	-0-		62 1 100 4	20800 3 6953 9	Y	6321	6347 0		158
*10	27776 X	21152	-0-	-6624	-0-		65 1 73 4	15621 3 5393 9	Y	4903	4929 0		132
*11	27840 X	19471	-0-	-8369	-0-		86 1 84 4	14211 3 5090 9	Y	4627	4624 0		135
*12	28799 X	21812	-0-	-6987	-0-		95 1 86 4	15936 3 5695 9	Y	5177	5143 0		169
*01	28799 X	21664	-0-	-7135	-0-		93 1 70 4	16074 3 5427 9	Y	4934	4951 0		152
*02	19022 X	19022	-0-	-0-	-0-		120 1 52 4	14052 3 4798 9	Y	4362	4361 0		153
*03	20832 X	8694	-0-	-12138	-0-		53 1 17 4	6440 3 2184 9	Y	1985	2071 0		67
*04	20160 X	19370	-0-	-790	-0-		104 1 57 4	14241 3 4968 9	Y	4516	4423 0		160
*05	26156 X	26156	-0-	-0-	-0-		168 1 53 4	19447 3 6488 9	Y	5898	5837 0		221
*06	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-		116 1 75 4	15493 3 5368 9	Y	4880	4911 0		190
07	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-		216 1 48 4	18694 3 6060 9	Y	5509	5497 0		202

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA		WELL #: 2H		RRCID -> 289639		COMPL. DATE 04/05/2020				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431			
*08	18941 X	18941	-0-	-0-	-0-		620 1 92 4	13921 3 4308 9	Y	3916	3989 0		243
*09	18180 X	17505	-0-	-675	-0-		585 1 59 4	12833 3 4028 9	Y	3662	3671 0		234
*10	18786 X	17916	-0-	-870	-0-		559 1 59 4	13173 3 4125 9	Y	3750	3861 0		123
*11	18180 X	16028	-0-	-2152	-0-		568 1 37 4	11824 3 3599 9	Y	3272	3312 0		83
*12	18786 X	14948	-0-	-3838	-0-		432 1 53 4	11011 3 3452 9	Y	3138	3122 0		99
*01	18786 X	16922	-0-	-1864	-0-		415 1 30 4	12711 3 3766 9	Y	3424	3416 0		107
*02	16510 X	16510	-0-	-0-	-0-		544 1 38 4	12200 3 3728 9	Y	3389	3385 0		111
*03	13640 X	5395	-0-	-8245	-0-		518 1 20 4	3755 3 1102 9	Y	1002	1077 0		36
*04	13200 X	10540	-0-	-2660	-0-		550 1 29 4	7579 3 2382 9	Y	2165	2123 0		78
*05	17008 X	17008	-0-	-0-	-0-		590 1 38 4	12380 3 4000 9	Y	3636	3600 0		114
*06	13200 X	6556	-0-	-6644	-0-		527 1 33 4	4362 3 1634 9	Y	1485	1550 0		49
07	13640 X	7600	-0-	-6040	-0-		550 1 13 4	5215 3 1822 9	Y	1656	1655 0		50

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
		WELL #: 3H		RRCID -> 289672		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*08	22413 X	21748	-0-	-665	-0-	678 1	15768 3	Y	4719	4854 0	293
						111 4	5191 9				
*09	21690 X	20534	-0-	-1156	-0-	609 1	14917 3	Y	4487	4493 0	287
						72 4	4936 9				
*10	22413 X	19976	-0-	-2437	-0-	562 1	14981 3	Y	3973	4130 0	130
						63 4	4370 9				
*11	21690 X	19783	-0-	-1907	-0-	591 1	14427 3	Y	4287	4308 0	109
						49 4	4716 9				
*12	22413 X	18662	-0-	-3751	-0-	450 1	13792 3	Y	3957	3941 0	125
						67 4	4353 9				
*01	21669 X	18677	-0-	-2992	-0-	431 1	13765 3	Y	4041	4040 0	126
						36 4	4445 9				
*02	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	547 1	12140 3	Y	3518	3529 0	115
						40 4	3870 9				
*03	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	615 1	12284 3	Y	3740	3721 0	134
						74 4	4114 9				
*04	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	660 1	22010 3	Y	6536	6435 0	235
						86 4	7190 9				
*05	34466 X	34466	-0-	-0-	-0-	676 1	25286 3	Y	7657	7651 0	241
						81 4	8423 9				
*06	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	585 1	12739 3	Y	4182	4285 0	138
						94 4	4600 9				
07	17081 X	16678	-0-	-403	-0-	597 1	11998 3	Y	3685	3713 0	110
						29 4	4054 9				

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD		WELL #: 1H		RRCID -> 289997		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220				
*08	14B DENY	34	-0-	34	34	16	3	18	9	Y	16	642
*09	14B DENY	242	-0-	242	276	239	3	3	9	Y	3	645
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	276					Y	-0-	645
*11	499 X	223	-0-	-276	-0-	223	3			Y	-0-	645
*12	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-	645
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	645
*02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			Y	-0-	645
*03	14B DENY	15	-0-	15	33	15	3			Y	-0-	645
*04	14B2 EXT	331	-0-	331	364	331	3			Y	-0-	645
*05	14B DENY	151	-0-	151	515	151	3			Y	-0-	645
*06	575 X	60	-0-	-515	-0-	60	3			Y	-0-	645
07	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-	645

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2		//CONT.// 646827		WELL #:	2H	RRCID -> 289998	COMPL. DATE 05/21/2014	TOTAL	DEPTH 11181	PERF.11415	- 15897				
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
*08	6417 X	6267	-0-	-150	-0-	5 1	4256 3	1955 9	1557 9	Y	1777	1571 0	10 8	197	
*09	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	51 4	8541 3	1955 9	1557 9	Y	1415	1325 0		287	
*10	9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	4 1	7696 3	1557 9	1549 9	Y	1408	1578 0		117	
*11	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	39 4	5578 3	1549 9	1243 9	Y	1130	1099 0	1 8	147	
*12	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	60 4	7266 3	1243 9	1664 9	Y	1513	1506 0	5 8	149	
*01	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	4 1	6902 3	1664 9	1559 9	Y	1417	1503 0	1 8	62	
*02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	13 4	5902 3	1559 9	1552 9	Y	1411	1399 0		74	
*03	8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	12 4	6500 3	1552 9	1538 9	Y	1398	1332 0	2 8	138	
*04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	58 4	5619 3	1538 9	1414 9	Y	1285	1382 0		41	
*05	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	3 1	5744 3	1414 9	1291 9	Y	1174	1180 0		35	
*06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	39 4	4535 3	1291 9	1016 9	Y	924	891 0	1 8	67	
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	3 1	5016 3	1016 9	1371 9	Y	1246	1265 0	1 8	47	

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID -> 289999	COMPL. DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH 11177	PERF.11555	- 15856				
*08	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	3 1	5169 3	1317 9	1245 9	Y	1197	1173 0	4 8	133
*09	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	34 4	6403 3	1245 9	1304 9	Y	1132	1035 0		230
*10	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	3 1	5480 3	1304 9	994 9	Y	1185	1316 0		99
*11	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	33 4	5517 3	994 9	1299 9	Y	1181	1126 0		154
*12	5797 X	4935	-0-	-862	-0-	63 4	3928 3	1299 9	822 9	Y	904	966 0	3 8	89
*01	5797 X	3842	-0-	-1955	-0-	2 1	3011 3	822 9	5194 3	Y	747	803 0		33
*02	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	7 4	5194 3	5194 3	1628 9	Y	1480	1435 0		78
*03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	13 4	5623 3	1628 9	1441 9	Y	1310	1258 0	1 8	129
*04	5640 X	5055	-0-	-585	-0-	3 1	3812 3	1441 9	1206 9	Y	1096	1190 0		35
*05	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	34 4	4618 3	1206 9	1192 9	Y	1084	1086 0		33
*06	5640 X	4571	-0-	-1069	-0-	3 1	3633 3	1192 9	919 9	Y	835	806 0	1 8	61
07	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	16 4	4525 3	919 9	1338 9	Y	1216	1230 0	1 8	46

PHANTOM (WOLFECAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290000	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 11129	PERF.11385	- 16032			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-							502
*09	7110 X	3022	-0-	-4088	-0-	12 1	2557 3	Y	-0-	405	323 0	584
						7 4	446 9					
*10	41553 X	41553	-0-	-0-	-0-	66 1	35644 3	Y	5236	5137 0		683
						83 4	5760 9					
*11	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	49 1	6361 3	Y	2179	2396 0		466
						25 4	2397 9					
*12	20687 X	20687	-0-	-0-	-0-	104 1	15277 3	Y	4751	4599 0		618
						80 4	5226 9					
*01	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	104 1	13951 3	Y	4164	4101 0		681
						37 4	4580 9					
*02	16110 X	16110	-0-	-0-	-0-	87 1	12001 3	Y	3619	3837 0		463
						41 4	3981 9					
*03	17220 X	17220	-0-	-0-	-0-	87 1	12923 3	Y	3760	3652 0		571
						74 4	4136 9					
*04	15720 X	15632	-0-	-88	-0-	85 1	11799 3	Y	3367	3412 0		526
						44 4	3704 9					
*05	16244 X	14129	-0-	-2115	-0-	67 1	10618 3	Y	3101	3164 0		463
						33 4	3411 9					
*06	15720 X	12629	-0-	-3091	-0-	56 1	9666 3	Y	2590	2401 0		652
						58 4	2849 9					
07	16244 X	13098	-0-	-3146	-0-	61 1	10146 3	Y	2610	2777 0		485
						20 4	2871 9					

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV		WELL #:		3H	RRCID -> 290001	COMPL. DATE 08/21/2018	TOTAL DEPTH 11046	PERF.11386	- 21421			
*08	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	1097 1	16317 3	Y	4386	4262 0		272
						103 4	4825 9					
*09	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	678 1	11892 3	Y	3245	3309 0		208
						52 4	3570 9					
*10	20385 X	20385	-0-	-0-	-0-	1073 1	14918 3	Y	3938	4017 0		129
						62 4	4332 9					
*11	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	998 1	7573 3	Y	1838	1920 0		47
						21 4	2022 9					
*12	3472 X	3086	-0-	-386	-0-	800 1	1881 3	Y	363	399 0		11
						6 4	399 9					
*01	3472 X	1972	-0-	-1500	-0-	1653 1	174 3	Y	131	138 0		4
						1 4	144 9					
*02	8260 X	5104	-0-	-3156	-0-	1113 1	2882 3	Y	998	969 0		33
						11 4	1098 9					
*03	9145 X	4425	-0-	-4720	-0-	1241 1	2199 3	Y	880	882 0		31
						17 4	968 9					
*04	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-			Y	-0-	31 0		-0-
*05	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-
*06	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			Y	-0-			-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	917 1	4314 3	Y	2056	1994 0		62
						16 4	2262 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) PDEH LLC JOHNSON 53-2-34 LOV		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646827		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
		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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	30349 X	28772	-0-	-1577	-0-	52 1 82 4	23902 3 4736 9	Y	4305	4317 0	124
*09	29370 X	28132	-0-	-1238	-0-	40 1 65 4	23482 3 4545 9	Y	4132	4153 0	103
*10	32085 X	28804	-0-	-3281	-0-	60 1 67 4	23770 3 4907 9	Y	4461	4444 0	120
*11	31050 X	27366	-0-	-3684	-0-	74 1 73 4	22824 3 4395 9	Y	3995	3998 0	117
*12	32085 X	17872	-0-	-14213	-0-	49 1 44 4	14869 3 2910 9	Y	2645	2676 0	86
*01	29047 X	-0-	-0-	-29047	-0-			Y	-0-	86 0	-0-
*02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-			Y	-0-		-0-
*03	24138 X	24138	-0-	-0-	-0-	107 1 35 4	19581 3 4415 9	Y	4014	3879 0	135
*04	21480 X	19821	-0-	-1659	-0-	79 1 43 4	15941 3 3758 9	Y	3416	3430 0	121
*05	20359 X	20359	-0-	-0-	-0-	112 1 35 4	15868 3 4344 9	Y	3949	3922 0	148
*06	21480 X	18118	-0-	-3362	-0-	82 1 53 4	14206 3 3777 9	Y	3434	3448 0	134
07	22196 X	20971	-0-	-1225	-0-	147 1 33 4	16669 3 4122 9	Y	3747	3744 0	137

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 290017	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 10917	PERF.11321 - 15196	
*08	13981 X	258	-0-	-13723	-0-	257 3 1 9	1	1 0	-0-
*09	13530 X	389	-0-	-13141	-0-	389 3	-0-		-0-
*10	13981 X	709	-0-	-13272	-0-	709 3	-0-		-0-
*11	3510 X	535	-0-	-2975	-0-	535 3	-0-		-0-
*12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-		-0-		-0-
*01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-		-0-		-0-
*02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-		-0-		-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	-0-		-0-
*04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	-0-		-0-
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	351 3 1 9	1	1 0	-0-
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 3 1 9	1	1 0	-0-
07	465 N	164	-0-	-301	-0-	164 3	-0-		-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 290018	COMPL. DATE 09/20/2017	TOTAL DEPTH 10619	PERF.10969 - 15464	
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDEH LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB		//CONT.// 646827		WELL #:		6H	RRCID -> 291104	COMPL. DATE 02/04/2021	TOTAL	DEPTH 11143	PERF.11190	- 21401	
M O	ALLOW 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
*08	36766 X	33315	-0-	-3451	-0-	262	1	23840	3	N	8200	8252 0	508
						193	4	9020	9				
*09	46333 X	46333	-0-	-0-	-0-	322	1	33690	3	N	11039	10841 0	706
						178	4	12143	9				
*10	35340 X	25591	-0-	-9749	-0-	71	1	19197	3	N	5666	6186 0	186
						90	4	6233	9				
*11	34200 X	16987	-0-	-17213	-0-	86	1	12637	3	N	3837	3925 0	98
						43	4	4221	9				
*12	47709 X	18696	-0-	-29013	-0-	96	1	13696	3	N	4391	4350 0	139
						74	4	4830	9				
*01	47709 X	19632	-0-	-28077	-0-	114	1	14454	3	N	4567	4564 0	142
						40	4	5024	9				
*02	43092 X	18451	-0-	-24641	-0-	102	1	13674	3	N	4206	4210 0	138
						48	4	4627	9				
*03	25544 X	6552	-0-	-18992	-0-	30	1	5089	3	N	1280	1372 0	46
						25	4	1408	9				
*04	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	139	1	17400	3	N	5528	5375 0	199
						73	4	6081	9				
*05	23664 X	23664	-0-	-0-	-0-	119	1	17397	3	N	5535	5560 0	174
						59	4	6089	9				
*06	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	106	1	15304	3	N	4934	4945 0	163
						111	4	5427	9				
07	24459 X	18332	-0-	-6127	-0-	99	1	13495	3	N	4276	4311 0	128
						34	4	4704	9				

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB		WELL #:		5H	RRCID -> 291393	COMPL. DATE 04/10/2021	TOTAL	DEPTH 11198	PERF.11380	- 18777			
*08	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	198	1	23025	3	N	6215	5917 0	385
						146	4	6837	9				
*09	31383 X	31383	-0-	-0-	-0-	192	1	23835	3	N	6591	6555 0	421
						106	4	7250	9				
*10	24924 X	22194	-0-	-2730	-0-	58	1	17015	3	N	4589	4860 0	150
						73	4	5048	9				
*11	29130 X	14783	-0-	-14347	-0-	67	1	11378	3	N	3004	3078 0	76
						34	4	3304	9				
*12	32085 X	17519	-0-	-14566	-0-	77	1	13536	3	N	3497	3463 0	110
						59	4	3847	9				
*01	32085 X	18362	-0-	-13723	-0-	88	1	14362	3	N	3528	3528 0	110
						31	4	3881	9				
*02	28980 X	17872	-0-	-11108	-0-	80	1	14092	3	N	3329	3330 0	109
						38	4	3662	9				
*03	22165 X	19614	-0-	-2551	-0-	85	1	15424	3	N	3666	3644 0	131
						72	4	4033	9				
*04	16920 X	15352	-0-	-1568	-0-	83	1	11595	3	N	3300	3312 0	119
						44	4	3630	9				
*05	19747 X	18049	-0-	-1698	-0-	73	1	14192	3	N	3407	3419 0	107
						36	4	3748	9				
*06	19110 X	16257	-0-	-2853	-0-	71	1	12463	3	N	3316	3313 0	110
						75	4	3648	9				
07	19747 X	17595	-0-	-2152	-0-	75	1	13925	3	N	3245	3258 0	97
						25	4	3570	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. WINCHESTER 57-10			//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

02	5824 X	3318	-0-	-2506	-0-	2012	1	895	2	N	374	376	1	300
03	6448 X	5796	-0-	-652	-0-	411	9	477	1	N	560	700	1	159
04	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	84	4	616	9	N	550	379	1	327
05	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	51	1	6652	2	N	601	559	1	367
06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	605	9	58	1	N	574	749	1	191
07	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	661	9	53	1	N	704	543	1	352

TISDALE UNIT 56-8			WELL #:	1H	RRCID ->	283401	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	10122	PERF.10500	-	13852	
02	8456 X	8052	-0-	-404	-0-	250	1	7250	2	N	373	382	1	273
03	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	142	4	410	9	N	407	381	1	299
04	9030 X	8044	-0-	-986	-0-	238	1	8825	2	N	296	193	1	402
05	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	1	4	448	9	N	405	568	1	239
06	9210 X	7094	-0-	-2116	-0-	250	1	7468	2	N	231	186	1	284
07	9517 X	8601	-0-	-916	-0-	326	9	127	1	N	327	188	1	423

GREENWICH 57-3142			WELL #:	4H	RRCID ->	283407	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	9730	PERF.10457	-	17797	
02	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	4549	2	3	4	Y	929	959	1	282
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	1022	9	5395	2	Y	975	928	1	328
04	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1073	9	4674	2	Y	808	962	1	171
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	889	9	4	1	Y	867	740	1	296
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	41	4	4293	2	Y	680	727	1	249
07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3305	2	748	9	Y	708	744	1	213

LIAM STATE 53-12			WELL #:	1H	RRCID ->	283408	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	9845	PERF.10193	-	19249	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. HERMIT 5556		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
		WELL #: 1H		RRCID -> 283414		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE					
02	46088 X	42586	-0-	-3502	-0-	41826	2	32	4	N	662	744	1	352			
03	51026 X	40637	-0-	-10389	-0-	728	9	27	1	39761	2	714	761	1	6	8	299
04	49380 X	46700	-0-	-2680	-0-	64	4	32	1	45866	2	728	741	1	18	8	268
05	49259 X	46673	-0-	-2586	-0-	1	4	45926	2	747	9	679	751	1	8	8	188
06	46975 X	46975	-0-	-0-	-0-	46154	2	36	4	N	714	545	1	4	8	353	
07	48267 X	47002	-0-	-1265	-0-	785	9	46237	2	765	9	695	745	1	3	8	300

GREENWICH NE 3130		WELL #: B 1H		RRCID -> 283481		COMPL. DATE 01/11/2019				TOTAL DEPTH 9990 PERF.10867 - 18369							
02	44520 X	43097	-0-	-1423	-0-	202	1	40974	2	Y	1745	1763	0			157	
03	49290 X	47012	-0-	-2278	-0-	1	4	44824	2	15	4	1975	1969	0	2	8	161
04	47700 X	45575	-0-	-2125	-0-	2173	9	65	1	43518	2	1811	1759	0	6	8	207
05	49290 X	45858	-0-	-3432	-0-	1992	9	43936	2	1922	9	1747	1722	0	2	8	230
06	46170 X	41624	-0-	-4546	-0-	39775	2	1849	9	Y	1681	1731	0	1	8	179	
07	47709 X	43336	-0-	-4373	-0-	41559	2	1777	9	Y	1615	1574	0			220	

SUGARLOAF 74		WELL #: 1H		RRCID -> 283490		COMPL. DATE 05/10/2016				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773							
02	5292 X	5165	-0-	-127	-0-	14	1	3742	2	N	1252	1146	1			377	
03	5673 X	5635	-0-	-38	-0-	32	4	1377	9								
04	5340 X	5297	-0-	-43	-0-	10	1	4077	2	N	1340	1312	1	1	8	404	
05	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	74	4	1474	9								
06	5520 X	1228	-0-	-4292	-0-	4	1	3826	2	N	1265	1323	1	5	8	341	
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	75	4	1392	9								
05	5704 X	5409	-0-	-295	-0-	14	1	3960	2	N	1271	1298	1	2	8	312	
06	5520 X	1228	-0-	-4292	-0-	37	4	1398	9								
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	908	2	4	4	N	287	380	1			219	
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-	316	9			N	-0-					219	

TRIANGLE 75		WELL #: 2H		RRCID -> 283491		COMPL. DATE 08/26/2016				TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280							
02	3892 X	3087	-0-	-805	-0-	51	1	2240	2	N	527	557	1			288	
03	3968 X	2207	-0-	-1761	-0-	216	4	580	9								
04	3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	17	1	1589	2	N	528	368	1	1	8	447	
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	20	4	581	9								
06	3300 X	241	-0-	-3059	-0-	675	1	111	2	N	354	530	1	2	8	269	
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	127	4	389	9								
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	23	1	115	2	N	493	556	1			206	
06	3300 X	241	-0-	-3059	-0-	103	9			N	94					300	
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					300	

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GREENWICH SW 3142			//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD						
			WELL #: B 3H	RRCID -> 284297	COMPL. DATE 04/03/2019	TOTAL DEPTH	9903	PERF.10076 - 17619				
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	EOM BALANCE			
02	44156 X	39944	-0-	-4212	-0-	185 1 2143 9	37616 2	Y	1948	1965 0	1 8	175
03	48887 X	44549	-0-	-4338	-0-	42301 2	2248 9	Y	2044	2049 0	4 8	166
04	47100 X	41937	-0-	-5163	-0-	59 1 2141 9	39737 2	Y	1946	1877 0	14 8	221
05	46562 X	44346	-0-	-2216	-0-	42335 2	2011 9	Y	1828	1803 0	6 8	240
06	45060 X	44474	-0-	-586	-0-	42520 2	1954 9	Y	1776	1824 0	3 8	189
07	45507 X	45507	-0-	-0-	-0-	43473 2 2027 9	7 4	Y	1843	1779 0	2 8	251
GREENWICH NW 3130			WELL #: B 2H	RRCID -> 284317	COMPL. DATE 03/29/2019	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10182 - 17864				
02	38807 X	38807	-0-	-0-	-0-	183 1 1495 9	37129 2	Y	1359	1373 0	1 8	122
03	41188 X	41188	-0-	-0-	-0-	39598 2	1590 9	Y	1445	1446 0	4 8	117
04	38610 X	37219	-0-	-1391	-0-	53 1 1383 9	35783 2	Y	1257	1220 0	11 8	143
05	40665 X	40665	-0-	-0-	-0-	39317 2	1348 9	Y	1225	1202 0	5 8	161
06	38610 X	37972	-0-	-638	-0-	36576 2	1396 9	Y	1269	1293 0	2 8	135
07	39897 X	39436	-0-	-461	-0-	37912 2 1517 9	7 4	Y	1379	1325 0	1 8	188
OLD MONARCH STATE 12			WELL #: B 1H	RRCID -> 284700	COMPL. DATE 10/25/2018	TOTAL DEPTH	10356	PERF.10496 - 15177				
02	69154 X	12630	-0-	-56524	-0-	10579 2 1997 9	54 4	N	1815	1509 1		764
03	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	13300 2 2401 9	2 4	N	2183	2470 1	4 8	473
04	15574 X	15574	-0-	-0-	-0-	13357 2	2217 9	N	2015	2108 1	16 8	364
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	237 1 11 4	6317 2 1087 9	N	988	1130 1	2 8	220
06	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	180 1 28 4	3667 2 857 9	N	779	712 1	5 8	282
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	61 1 13 4	4810 2 1541 9	N	1401	1118 1	3 8	562
SUNNYSIDE STATE 2			WELL #: A 1H	RRCID -> 284710	COMPL. DATE 10/15/2018	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 9892 - 14440				
02	26264 X	14594	-0-	-11670	-0-	6 1 22 4	13183 2 1383 9	Y	1257	1394 1		232
03	26474 X	12855	-0-	-13619	-0-	11429 2 1425 9	1 4	Y	1295	1259 1	1 8	267
04	17730 X	10793	-0-	-6937	-0-	46 1 7 4	9455 2 1285 9	Y	1168	1275 1	5 8	155
05	16151 X	8609	-0-	-7542	-0-	28 1 3 4	7475 2 1103 9	Y	1003	968 1		190
06	15630 X	6572	-0-	-9058	-0-	5562 2 968 9	42 4	Y	880	972 1		98
07	16151 X	9250	-0-	-6901	-0-	5 1 1200 9	8045 2	Y	1091	868 1		321

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	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
02	2240 X	800	-0-	-1440	-0-	3 1	600 2	1 4	196 9	Y	178	188 0				16
03	2480 X	422	-0-	-2058	-0-	237 2	5 4	180 9		Y	164	167 0				13
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	152	148 0				17
05	1612 X	154	-0-	-1458	-0-	40 2	114 9			Y	104	107 0				14
06	990 X	934	-0-	-56	-0-	778 2	156 9			Y	142	141 0				15
07	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	936 2	53 4	157 9		Y	143	139 0				19

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

02	15988 X	15957	-0-	-31	-0-	2 1	14669 2	1286 9		Y	1169	1040 1				477
03	17701 X	14645	-0-	-3056	-0-	22 1	13426 2	1 4	1196 9	Y	1087	1308 1	1 8			255
04	17130 X	16530	-0-	-600	-0-	15110 2	21 4	1399 9		Y	1272	1308 1	7 8			212
05	17701 X	16704	-0-	-997	-0-	34 1	15381 2	22 4	1267 9	Y	1152	1266 1	2 8			96
06	17130 X	13691	-0-	-3439	-0-	38 1	11937 2	652 4	1064 9	Y	967	808 1	1 8			254
07	17670 X	14076	-0-	-3594	-0-	13232 2	56 4	788 9		Y	716	729 1				241

ELKHEAD 4144 WELL #: A 2H RRCID -> 285032 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10492 - 20543

02	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	221 1	30110 2	3583 9		Y	3257	3259 0				205
03	33417 X	33417	-0-	-0-	-0-	143 1	29388 2	3886 9		Y	3533	3509 0	4 8			225
04	32765 X	32765	-0-	-0-	-0-	29045 2	3720 9			Y	3382	3374 0	12 8			221
05	32914 X	32914	-0-	-0-	-0-	29178 2	3736 9			Y	3396	3400 0	5 8			212
06	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	70 1	30156 2	3478 9		Y	3162	3238 0	2 8			134
07	34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	30451 2	3574 9			Y	3249	3248 0	1 8			134

KENOSHA 4441 WELL #: B 2H RRCID -> 285122 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10846 - 20837

02	20703 X	20703	-0-	-0-	-0-	130 1	17726 2	2847 9		Y	2588	2586 0				163
03	29861 X	29861	-0-	-0-	-0-	129 1	26546 2	74 4	3112 9	Y	2829	2806 0	6 8			180
04	31174 X	31174	-0-	-0-	-0-	28030 2	3144 9			Y	2858	2833 0	19 8			186
05	30633 X	30633	-0-	-0-	-0-	27653 2	2980 9			Y	2709	2718 0	8 8			169
06	29822 X	29822	-0-	-0-	-0-	63 1	26809 2	58 4	2892 9	Y	2629	2683 0	4 8			111
07	24239 X	24239	-0-	-0-	-0-	21667 2	2572 9			Y	2338	2349 0	3 8			97

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

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
02	20020 X	17980	-0-	-2040	-0-	122 1 2 4	16346 2 1510 9	Y	1373	1827 1	146
03	22165 X	20529	-0-	-1636	-0-	18347 2 2181 9	1 4	Y	1983	1637 1	3 8 489
04	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	18149 2	2123 9	Y	1930	2173 1	9 8 237
05	21062 X	21062	-0-	-0-	-0-	239 1 2190 9	18633 2	Y	1991	1931 1	2 8 295
06	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	236 1 3 4	18598 2 2070 9	Y	1882	1688 1	2 8 487
07	20956 X	19538	-0-	-1418	-0-	59 1 17 4	17573 2 1889 9	Y	1717	1868 1	1 8 335

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

02	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	6 1 105 4	15115 2 814 9	Y	740	828 1	147
03	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-	17599 2	955 9	Y	868	811 1	2 8 202
04	17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	82 1 18 4	16686 2 897 9	Y	815	908 1	6 8 103
05	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	67 1 67 4	17668 2 888 9	Y	807	738 1	2 8 170
06	18489 X	18489	-0-	-0-	-0-	17501 2 882 9	106 4	Y	802	867 1	1 8 104
07	18094 X	18094	-0-	-0-	-0-	11 1 895 9	17188 2	Y	814	744 1	174

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

02	25816 X	20805	-0-	-5011	-0-	8 1 66 4	19212 2 1519 9	Y	1381	1565 1	277
03	28582 X	25090	-0-	-3492	-0-	23361 2	1729 9	Y	1572	1484 1	3 8 362
04	24240 X	24016	-0-	-224	-0-	109 1 14 4	22307 2 1586 9	Y	1442	1614 1	8 8 182
05	23364 X	23364	-0-	-0-	-0-	82 1 7 4	21721 2 1554 9	Y	1413	1306 1	2 8 287
06	24270 X	22943	-0-	-1327	-0-	21351 2 1544 9	48 4	Y	1404	1495 1	1 8 195
07	25079 X	24761	-0-	-318	-0-	15 1 1603 9	23143 2	Y	1457	1340 1	312

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

02	113247 X	113247	-0-	-0-	-0-	716 1 763 9	111768 2	Y	694	761 1	2 8 375
03	123108 X	123108	-0-	-0-	-0-	39 1 803 9	122266 2	Y	730	764 1	11 8 330
04	118881 X	118881	-0-	-0-	-0-	35 1 748 9	118098 2	Y	680	769 1	35 8 206
05	121174 X	121174	-0-	-0-	-0-	120473 2	701 9	Y	637	565 1	15 8 263
06	114487 X	114487	-0-	-0-	-0-	65 1 606 9	113816 2	Y	551	378 1	7 8 429
07	117402 X	117402	-0-	-0-	-0-	116747 2 633 9	22 4	Y	575	725 1	6 8 273

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286029		COMPL. DATE 05/06/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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
02	47314 X	47314	-0-	-0-	-0-	1582 1 8 4	43357 2 2367 9	2	Y	2152	2513 0		126
03	51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	889 1 4 4	47636 2 2473 9	2	Y	2248	2220 0	3 8	151
04	50471 X	50471	-0-	-0-	-0-	460 1 2328 9	47683 2	2	Y	2116	2045 0	8 8	214
05	51057 X	51057	-0-	-0-	-0-	493 1 2280 9	48284 2	2	Y	2073	2037 0	5 8	245
06	47755 X	47755	-0-	-0-	-0-	580 1 2232 9	44943 2	2	Y	2029	1695 0	2 8	577
07	52013 X	52013	-0-	-0-	-0-	488 1 2365 9	49160 2	2	Y	2150	2474 0	1 8	252
YELLOW JACKET 1716		WELL #: A 2H		RRCID -> 286336		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 9883 PERF.10007 - 17970			
02	32424 X	26461	-0-	-5963	-0-	731 1 18 4	22530 2 3182 9	2	Y	2893	2649 0	2 8	471
03	34968 X	30532	-0-	-4436	-0-	485 1 3880 9	26167 2	2	Y	3527	3752 0	6 8	240
04	33840 X	28514	-0-	-5326	-0-	306 1 3583 9	24625 2	2	Y	3257	3190 0	15 8	292
05	34038 X	28660	-0-	-5378	-0-	230 1 3508 9	24922 2	2	Y	3189	2918 0	8 8	555
06	30930 X	21805	-0-	-9125	-0-	325 1 2305 9	19175 2	2	Y	2095	2047 0	3 8	600
07	30535 X	29609	-0-	-926	-0-	451 1 538 4	25434 2 3186 9	2	Y	2896	2690 0	3 8	803
YULE 56		WELL #: A 1H		RRCID -> 286389		COMPL. DATE 09/14/2018				TOTAL DEPTH 10612 PERF.10974 - 15591			
02	22932 X	20579	-0-	-2353	-0-	282 1 1 4	19563 2 733 9	2	N	666	764 1		193
03	25389 X	18503	-0-	-6886	-0-	179 1 7 4	17688 2 629 9	2	N	572	383 1	1 8	381
04	24570 X	9012	-0-	-15558	-0-	831 1 8 4	7785 2 388 9	2	N	353	369 1	2 8	363
05	23746 X	17454	-0-	-6292	-0-	1514 1 10 4	15214 2 716 9	2	N	651	739 1	2 8	273
06	22050 X	17222	-0-	-4828	-0-	16493 2 722 9	7 4	2	N	656	553 1	1 8	375
07	22785 X	19204	-0-	-3581	-0-	41 1 4 4	18473 2 686 9	2	N	624	740 1		259
HORNET STATE 0607 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 286418		COMPL. DATE 05/21/2019				TOTAL DEPTH 10078 PERF.10481 - 20507			
02	15628 X	15628	-0-	-0-	-0-	694 1 901 4	13352 2 681 9	2	Y	619	577 0	5 8	100
03	24491 X	24491	-0-	-0-	-0-	582 1 280 4	22642 2 987 9	2	Y	897	922 0	15 8	60
04	36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	556 1 183 4	34162 2 1562 9	2	Y	1420	1299 0	58 8	123
05	30421 X	30421	-0-	-0-	-0-	366 1 304 4	28436 2 1315 9	2	Y	1195	1092 0	21 8	205
06	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	492 1 134 4	18732 2 899 9	2	Y	817	782 0	8 8	232
07	17740 X	17740	-0-	-0-	-0-	525 1 607 4	15955 2 653 9	2	Y	594	655 0	8 8	163

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STINGER 1716		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: A 2H		RRCID -> 286443		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097					
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
02	35109 X	35109	-0-	-0-	-0-	1321	1	29616	2	Y	3765	4241	0	4 8	220
						30	4	4142	9						
03	34527 X	34527	-0-	-0-	-0-	707	1	29721	2	Y	3721	3685	0	6 8	250
						6	4	4093	9						
04	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	341	1	26127	2	Y	3289	3188	0	18 8	333
						3618	9								
05	19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	274	1	17069	2	Y	2380	2426	0	6 8	281
						2618	9								
06	5910 X	679	-0-	-5231	-0-	245	1	398	2	Y	33	304	0	1 8	9
						36	9								
07	20497 X	20497	-0-	-0-	-0-	307	1	17019	2	Y	2883	2552	0	3 8	337
						3171	9								
ARGENTINE STATE 7170 5U		WELL #: S 5H		RRCID -> 286449		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223					
02	13977 X	13977	-0-	-0-	-0-	482	1	10148	2	Y	3042	2925	0	1 8	187
						1	4	3346	9						
03	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	636	1	10829	2	Y	3172	3246	0	4 8	109
						4	4	3489	9						
04	15152 X	15152	-0-	-0-	-0-	560	1	11693	2	Y	2635	2643	0	8 8	93
						2899	9								
05	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	545	1	13100	2	Y	3065	3023	0	5 8	130
						3372	9								
06	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	522	1	11061	2	Y	2510	2559	0	2 8	79
						2761	9								
07	13256 X	13256	-0-	-0-	-0-	603	1	9899	2	Y	2504	2502	0	1 8	80
						2754	9								
ARGENTINE STATE 7170 4U		WELL #: B 4H		RRCID -> 286527		COMPL. DATE 03/19/2019				TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838					
02	55244 X	6652	-0-	-48592	-0-	94	1	5418	2	Y	1031	1107	0	4 8	63
						6	4	1134	9						
03	61163 X	20954	-0-	-40209	-0-	343	1	16202	2	Y	4008	3927	0	7 8	137
						4409	9								
04	55380 X	49962	-0-	-5418	-0-	819	1	42358	2	Y	6168	6042	0	45 8	218
						6785	9								
05	55490 X	47911	-0-	-7579	-0-	751	1	40713	2	Y	5861	5815	0	15 8	249
						6447	9								
06	53700 X	45997	-0-	-7703	-0-	815	1	39260	2	Y	5384	5456	0	8 8	169
						5922	9								
07	51615 X	12088	-0-	-39527	-0-	252	1	10350	2	Y	1351	1476	0	1 8	43
						1486	9								
DONALDSON 4-54		WELL #: U 34H		RRCID -> 286595		COMPL. DATE 10/23/2018				TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516					
02	19348 X	17096	-0-	-2252	-0-	16320	2	29	4	N	679	707	0		323
						747	9								
03	21328 X	17967	-0-	-3361	-0-	17084	2	46	4	N	761	430	0	3 8	651
						837	9								
04	20640 X	17319	-0-	-3321	-0-	16270	2	8	4	N	946	909	0	7 8	681
						1041	9								
05	20460 X	15145	-0-	-5315	-0-	14321	2	45	4	N	708	741	0	2 8	646
						779	9								
06	19110 X	12771	-0-	-6339	-0-	26	1	11956	2	N	556	450	0	1 8	751
						177	4	612	9						
07	18941 X	11132	-0-	-7809	-0-	21	1	10369	2	N	438	435	0		754
						260	4	482	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. STONEMAN STATE 3927		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: B 1H		RRCID -> 286927		COMPL. DATE 06/13/2019				TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500						
02		89105 X	89105	-0-	-0-	1926	1	83436	2	Y	3394	3335	0			170
						10	4	3733	9							
03		97061 X	93872	-0-	-3189	-0-	1002	1	88910	2	Y	3600	3439	0	6 8	325
						3960	9									
04		96270 X	86503	-0-	-9767	-0-	532	1	82520	2	Y	3039	2949	0	23 8	392
						108	4	3343	9							
05		99479 X	86536	-0-	-12943	-0-	871	1	82457	2	Y	2906	2841	0	10 8	447
						11	4	3197	9							
06		96270 X	75514	-0-	-20756	-0-	794	1	72054	2	Y	2424	2372	0	5 8	494
						2666	9									
07		98642 X	75970	-0-	-22672	-0-	864	1	72656	2	Y	2227	2205	0	4 8	512
						2450	9									
		BUCKSKIN STATE 1003 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 287018		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439				
02		28400 X	28400	-0-	-0-	-0-	530	1	23595	2	Y	3884	3895	0	2 8	95
							3	4	4272	9						
03		37026 X	37026	-0-	-0-	-0-	630	1	31131	2	Y	4767	4749	0	6 8	107
							21	4	5244	9						
04		30847 X	30847	-0-	-0-	-0-	637	1	25824	2	Y	3975	3970	0	14 8	98
							13	4	4373	9						
05		38940 X	38940	-0-	-0-	-0-	878	1	33010	2	Y	4559	4501	0	6 8	150
							37	4	5015	9						
06		43723 X	43723	-0-	-0-	-0-	748	1	36775	2	Y	5585	5542	0	4 8	189
							56	4	6144	9						
07		24893 X	23385	-0-	-1508	-0-	419	1	18577	2	Y	3977	4009	0	3 8	154
							14	4	4375	9						
		STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 2H		RRCID -> 287041		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146				
02		23309 X	23309	-0-	-0-	-0-	778	1	19406	2	Y	2835	2794	0	7 8	142
							6	4	3119	9						
03		31589 X	18965	-0-	-12624	-0-	483	1	15966	2	Y	2275	2194	0	19 8	204
							13	4	2503	9						
04		30570 X	11209	-0-	-19361	-0-	284	1	9516	2	Y	1280	1276	0	48 8	160
							1	4	1408	9						
05		31589 X	2762	-0-	-28827	-0-	277	1	2203	2	Y	231	347	0	10 8	34
							28	4	254	9						
06		28830 X	69	-0-	-28761	-0-	62	1	7	9	Y	6	39	0		1
											Y	1	2	0		-0-
07		25792 X	-0-	-0-	-25792	-0-										
		BUCKSKIN STATE 1003 3U		WELL #: B 3H		RRCID -> 287042		COMPL. DATE 02/05/2021				TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643				
02		59856 X	59856	-0-	-0-	-0-	664	1	56007	2	Y	2852	2859	0	5 8	70
							48	4	3137	9						
03		67817 X	67817	-0-	-0-	-0-	705	1	63504	2	Y	3263	3253	0	7 8	73
							19	4	3589	9						
04		61290 X	60338	-0-	-952	-0-	844	1	56357	2	Y	2848	2831	0	20 8	70
							4	4	3133	9						
05		68757 X	68757	-0-	-0-	-0-	1108	1	64503	2	Y	2840	2807	0	10 8	93
							22	4	3124	9						
06		63066 X	63066	-0-	-0-	-0-	859	1	59158	2	Y	2718	2714	0	5 8	92
							59	4	2990	9						
07		76993 X	76993	-0-	-0-	-0-	905	1	72900	2	Y	2888	2864	0	4 8	112
							11	4	3177	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 4U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: A 4H		RRCID -> 287109		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373						
02		17243 X	17243	-0-	-0-	421	1	12756	2	Y	3648	3640	0	5	8	89
						53	4	4013	9							
03		19116 X	19116	-0-	-0-	483	1	14113	2	Y	4092	4082	0	7	8	92
						19	4	4501	9							
04		19148 X	19148	-0-	-0-	472	1	14221	2	Y	4041	4010	0	23	8	100
						10	4	4445	9							
05		27343 X	27343	-0-	-0-	706	1	21254	2	Y	4883	4812	0	10	8	161
						12	4	5371	9							
06		25774 X	25774	-0-	-0-	501	1	20736	2	Y	4079	4098	0	4	8	138
						50	4	4487	9							
07		26044 X	26044	-0-	-0-	476	1	20325	2	Y	4765	4714	0	4	8	185
						1	4	5242	9							
		WINDY MOUNTAIN 7879 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287143		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886				
02		22479 X	22479	-0-	-0-	20013	2	2466	9	Y	2242	2285	0			127
03		24490 X	15619	-0-	-8871	97	1	13536	2	Y	1805	1752	0	4	8	176
						1986	9									
04		24360 X	16278	-0-	-8082	185	1	14063	2	Y	1845	1664	0	15	8	342
						2030	9									
05		25172 X	19150	-0-	-6022	17	1	16931	2	Y	2002	2105	0	8	8	231
						2202	9									
06		24360 X	17518	-0-	-6842	269	1	15284	2	Y	1786	1772	0	4	8	241
						1965	9									
07		24893 X	15811	-0-	-9082	109	1	13713	2	Y	1808	1750	0	3	8	296
						1989	9									
		WINDY MOUNTAIN 7879 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 287156		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699				
02		15292 X	15292	-0-	-0-	13061	2	2231	9	Y	2028	2090	0			115
03		18662 X	12077	-0-	-6585	70	1	9722	2	Y	2077	1985	0	4	8	203
						2285	9									
04		21270 X	17946	-0-	-3324	203	1	15372	2	Y	2155	1943	0	15	8	400
						2371	9									
05		21979 X	12616	-0-	-9363	11	1	10735	2	Y	1700	1899	0	5	8	196
						1870	9									
06		21270 X	13829	-0-	-7441	204	1	11601	2	Y	1840	1785	0	3	8	248
						2024	9									
07		18538 X	17380	-0-	-1158	119	1	14965	2	Y	2087	1990	0	3	8	342
						2296	9									
		BUCKSKIN STATE 1003 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 287202		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498				
02		55034 X	55034	-0-	-0-	631	1	51114	2	Y	2928	2938	0	3	8	72
						68	4	3221	9							
03		60815 X	60815	-0-	-0-	656	1	56657	2	Y	3160	3155	0	6	8	71
						26	4	3476	9							
04		62628 X	62628	-0-	-0-	874	1	58414	2	Y	3036	3013	0	19	8	75
						3340	9									
05		59613 X	31229	-0-	-28384	586	1	28819	2	Y	1632	1648	0	5	8	54
						29	4	1795	9							
06		57690 X	56121	-0-	-1569	749	1	50283	2	Y	4584	4478	0	5	8	155
						47	4	5042	9							
07		59613 X	44794	-0-	-14819	584	1	40966	2	Y	2939	2976	0	4	8	114
						11	4	3233	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673B		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 2H		RRCID -> 287595		COMPL. DATE 03/04/2019		TOTAL DEPTH 10679		PERF.11089 - 21518						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
02	31584 X	12386	-0-	-19198	-0-	494	1 10321	2 2	Y	1410	1377	0				87
03	34968 X	20611	-0-	-14357	-0-	787	1 17587	2 2	Y	1951	1967	0	4	8		67
04	35407 X	35407	-0-	-0-	-0-	912	1 31117	2 2	Y	3037	2975	0	22	8		107
05	27166 X	27166	-0-	-0-	-0-	755	1 23941	2 2	Y	2245	2249	0	8	8		95
06	29457 X	29457	-0-	-0-	-0-	922	1 25871	2 2	Y	2418	2433	0	4	8		76
07	36580 X	21760	-0-	-14820	-0-	979	1 19433	2 2	Y	1209	1243	0	3	8		39
JAYMAC 56-7		WELL #: 1H		RRCID -> 288382		COMPL. DATE 04/24/2015		TOTAL DEPTH 10021		PERF.10230 - 14392						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
GRIZZLY WEST 77		WELL #: A 3H		RRCID -> 289062		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 10324		PERF.11074 - 15897						
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	493	1 130	2 2	Y	439	432	0				9
03	992 N	433	-0-	-559	-0-	301	1 483	2 3	Y	117	124	0				2
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	707	1 316	2 2	Y	787	770	0	3	8		16
05	3100 N	4621	-0-	1521	1521	958	1 2483	2 2	Y	1035	1024	0	2	8		25
06	3000 N	6501	-0-	3501	5022	1300	1 3944	2 2	Y	1111	1094	0	1	8		41
07	3100 N	5554	-0-	2454	7476	1296	1 3049	2 2	Y	1027	1032	0				36
TIN CUP 81		WELL #: 1H		RRCID -> 289089		COMPL. DATE 03/04/2016		TOTAL DEPTH 10316		PERF.10449 - 14457						
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3210	2 572	9 9	N	520	381	1				412
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4073	2 8	4 4	N	543	735	1	1	8		219
04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	597	2 3767	1 2	N	483	371	1	3	8		328
05	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	531	2 25	4 4	N	510	561	1	2	8		275
06	3810 X	3765	-0-	-45	-0-	4168	2 5	1 1	N	381	381	1				275
07	3937 X	2021	-0-	-1916	-0-	561	2 1749	2 2	N	247	368	1				154

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. SUGARLOAF 7475 2U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: B 2H		RRCID -> 289093		COMPL. DATE 03/07/2019				TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13020 X	9224	-0-	-3796	-0-	385 1	7524 2	20 4	1295 9	Y	1177	1145 0				72
03	14415 X	2192	-0-	-12223	-0-	328 1	1445 2	77 4	342 9	Y	311	368 0	4 8			11
04	11640 X	2433	-0-	-9207	-0-	379 1	1659 2	395 9		Y	359	345 0	13 8			12
05	12028 X	1528	-0-	-10500	-0-	412 1	779 2	337 9		Y	306	299 0	6 8			13
06	11640 X	10466	-0-	-1174	-0-	548 1	8279 2	5 4	1634 9	Y	1485	1450 0	1 8			47
07	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	803 1	14511 2	2190 9		Y	1991	1973 0	1 8			64
GRIZZLY WEST 77		WELL #: C 2H		RRCID -> 289095		COMPL. DATE 07/13/2018				TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164						
02	5432 X	1294	-0-	-4138	-0-	492 1	317 2	15 4	470 9	Y	427	424 0				9
03	6014 X	1816	-0-	-4198	-0-	637 1	686 2	11 4	482 9	Y	438	439 0				8
04	5820 X	2604	-0-	-3216	-0-	730 1	1193 2	11 4	670 9	Y	609	601 0	3 8			13
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	878 1	2078 2	21 4	747 9	Y	679	673 0	2 8			17
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	1076 1	1961 2	30 4	699 9	Y	635	628 0				24
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	979 1	1122 2	73 4	733 9	Y	666	667 0				23
SUGARLOAF 7475 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 289118		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995						
02	17976 X	14730	-0-	-3246	-0-	470 1	11880 2	2380 9		Y	2164	2068 0				133
03	21830 X	21830	-0-	-0-	-0-	679 1	17776 2	3375 9		Y	3068	3095 0	1 8			105
04	28102 X	28102	-0-	-0-	-0-	762 1	23953 2	3387 9		Y	3079	3069 0	6 8			109
05	22171 X	22171	-0-	-0-	-0-	636 1	18705 2	2830 9		Y	2573	2571 0	2 8			109
06	21120 X	12320	-0-	-8800	-0-	536 1	9883 2	402 4	1499 9	Y	1363	1426 0	3 8			43
07	28520 X	458	-0-	-28062	-0-	295 1	7 4	156 9		Y	142	178 0	3 8			4
ELKHEAD 4144		WELL #: A 7H		RRCID -> 289806		COMPL. DATE 03/05/2020				TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133						
02	36974 X	36974	-0-	-0-	-0-	99 1	32709 2	229 4	3937 9	Y	3579	3628 0	2 8			138
03	37298 X	37298	-0-	-0-	-0-	114 1	33414 2	8 4	3762 9	Y	3420	3435 0	4 8			119
04	45231 X	45231	-0-	-0-	-0-	89 1	40862 2	131 4	4149 9	Y	3772	3833 0	18 8			40
05	43716 X	43716	-0-	-0-	-0-	243 1	39301 2	147 4	4025 9	Y	3659	3592 0	8 8			99
06	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	48 1	36722 2	55 4	3716 9	Y	3378	3427 0	4 8			46
07	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	47 1	36049 2	2 4	3543 9	Y	3221	3218 0	3 8			46

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// //CONT.//	71052 900 646832	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: C 4H		RRCID -> 289903		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732					
02		24749 X	24749	-0-	-0-	70	1	21547	2	Y	2717	2756	0			105
						143	4	2989	9							
03		26846 X	25883	-0-	-963	88	1	22604	2	Y	2863	2862	0	6	8	100
						42	4	3149	9							
04		25980 X	25125	-0-	-855	52	1	22021	2	Y	2710	2764	0	18	8	28
						71	4	2981	9							
05		26846 X	26571	-0-	-275	148	1	23223	2	Y	2815	2759	0	8	8	76
						103	4	3097	9							
06		25980 X	25822	-0-	-158	35	1	22783	2	Y	2694	2729	0	4	8	37
						41	4	2963	9							
07		26846 X	24377	-0-	-2469	32	1	21668	2	Y	2433	2432	0	3	8	35
						1	4	2676	9							
		ELKHEAD 4144		WELL #: B 6H		RRCID -> 289904		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430			
02		22657 X	22657	-0-	-0-	73	1	20442	2	Y	1809	1844	0			70
						152	4	1990	9							
03		26229 X	26229	-0-	-0-	96	1	23660	2	Y	2209	2199	0	3	8	77
						43	4	2430	9							
04		24029 X	24029	-0-	-0-	56	1	21847	2	Y	1853	1900	0	11	8	19
						88	4	2038	9							
05		24583 X	23703	-0-	-880	139	1	21460	2	Y	1823	1788	0	5	8	49
						99	4	2005	9							
06		24431 X	24431	-0-	-0-	35	1	22357	2	Y	1817	1839	0	2	8	25
						40	4	1999	9							
07		24583 X	23179	-0-	-1404	33	1	21300	2	Y	1677	1677	0	1	8	24
						1	4	1845	9							
		ELKHEAD 4144		WELL #: B 8H		RRCID -> 289906		COMPL. DATE 03/06/2020					TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743			
02		29290 X	29290	-0-	-0-	83	1	26031	2	Y	2715	2762	0	1	8	105
						189	4	2987	9							
03		32271 X	30568	-0-	-1703	105	1	27473	2	Y	2675	2680	0	7	8	93
						47	4	2943	9							
04		31230 X	28837	-0-	-2393	63	1	26267	2	Y	2189	2236	0	23	8	23
						99	4	2408	9							
05		32271 X	31351	-0-	-920	179	1	28282	2	Y	2521	2466	0	10	8	68
						117	4	2773	9							
06		31230 X	29279	-0-	-1951	39	1	26606	2	Y	2358	2389	0	5	8	32
						40	4	2594	9							
07		32271 X	28306	-0-	-3965	37	1	25683	2	Y	2350	2345	0	4	8	33
						1	4	2585	9							
		ELKHEAD 4144		WELL #: A 5H		RRCID -> 289907		COMPL. DATE 03/05/2020					TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244			
02		25312 X	19383	-0-	-5929	62	1	16796	2	Y	2170	2195	0			84
						138	4	2387	9							
03		28024 X	27669	-0-	-355	99	1	24672	2	Y	2594	2584	0	3	8	91
						45	4	2853	9							
04		27120 X	26963	-0-	-157	60	1	24359	2	Y	2227	2289	0	6	8	23
						94	4	2450	9							
05		27704 X	27704	-0-	-0-	159	1	24903	2	Y	2302	2260	0	2	8	63
						110	4	2532	9							
06		26950 X	26950	-0-	-0-	37	1	24437	2	Y	2213	2245	0	1	8	30
						42	4	2434	9							
07		27869 X	27107	-0-	-762	36	1	24673	2	Y	2179	2178	0			31
						1	4	2397	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. ELKHEAD 4144		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
		WELL #: S 3H	RRCID -> 289928	COMPL. DATE 03/06/2020	TOTAL DEPTH 10234	PERF.10469	- 20539		
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	
02	13761 X	13761	-0-	-0-	45 1 99 4	10761 2 2856 9	Y	2596 2631 0	100
03	16191 X	16191	-0-	-0-	62 1 31 4	12801 2 3297 9	Y	2997 2988 0	105
04	13345 X	13345	-0-	-0-	29 1 43 4	10908 2 2365 9	Y	2150 2219 0	22
05	14538 X	14538	-0-	-0-	82 1 61 4	11977 2 2418 9	Y	2198 2154 0	60
06	14608 X	14608	-0-	-0-	24 1 32 4	11857 2 2695 9	Y	2450 2472 0	34
07	14244 X	14244	-0-	-0-	22 1 1 4	11544 2 2677 9	Y	2434 2430 0	35

TINMAN 8180 5U		WELL #: B 5H	RRCID -> 290128	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10485	PERF.10427	- 17662		
02	16996 X	11136	-0-	-5860	1087 1 1562 9	8487 2	Y	1420 1454 0	69
03	18817 X	13221	-0-	-5596	1660 1 35 4	9745 2 1781 9	Y	1619 1597 0	90
04	18333 X	18333	-0-	-0-	1428 1 10 4	14994 2 1901 9	Y	1728 1723 0	82
05	17336 X	17336	-0-	-0-	932 1 157 4	14448 2 1799 9	Y	1635 1632 0	80
06	16121 X	16121	-0-	-0-	1071 1 10 4	13488 2 1552 9	Y	1411 1411 0	78
07	18941 X	14275	-0-	-4666	927 1 8 4	11852 2 1488 9	Y	1353 1305 0	126

TINMAN 8180 4U		WELL #: A 4H	RRCID -> 290142	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10159	PERF.10196	- 17559		
02	18956 X	16539	-0-	-2417	674 1 2338 9	13527 2	Y	2125 2155 0	191
03	20057 X	18465	-0-	-1592	726 1 1961 9	15778 2	Y	1783 1724 0	243
04	19890 X	17680	-0-	-2210	1315 1 1887 9	14478 2	Y	1715 1752 0	187
05	20553 X	17426	-0-	-3127	1610 1 1669 9	14147 2	Y	1517 1567 0	129
06	19890 X	14250	-0-	-5640	1282 1 1425 9	11543 2	Y	1295 1330 0	90
07	18476 X	-0-	-0-	-18476			Y	-0- 90 0	-0-

TINMAN 8180 6U		WELL #: B 6H	RRCID -> 290144	COMPL. DATE 06/12/2020	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10520	- 17916		
02	11872 X	10594	-0-	-1278	938 1 1423 9	8233 2	Y	1294 1314 0	63
03	14870 X	14870	-0-	-0-	1692 1 25 4	11457 2 1696 9	Y	1542 1518 0	86
04	14232 X	14232	-0-	-0-	1221 1 10 4	11403 2 1598 9	Y	1453 1455 0	69
05	14826 X	14826	-0-	-0-	812 1 131 4	12234 2 1649 9	Y	1499 1488 0	73
06	12720 X	10247	-0-	-2473	720 1 8 4	8302 2 1217 9	Y	1106 1116 0	61
07	13144 X	12632	-0-	-512	778 1 6 4	10381 2 1467 9	Y	1334 1268 0	124

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832													
TINMAN 8180 8U		WELL #: A 8H		RRCID -> 290172		COMPL. DATE 06/12/2020				TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02		11788 X	9842	-0-	-1946	-0-	1054	1	7349	2	Y	1308	1306	0	64
							1439	9							
03		16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	1848	1	12878	2	Y	1636	1608	0	91
							36	4	1800	9				1	8
04		16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	1368	1	13526	2	Y	1554	1563	0	74
							9	4	1709	9				8	8
05		15469 X	15469	-0-	-0-	-0-	891	1	12883	2	Y	1427	1429	0	70
							125	4	1570	9				2	8
06		12630 X	12385	-0-	-245	-0-	954	1	10094	2	Y	1209	1211	0	67
							7	4	1330	9				1	8
07		13051 X	8269	-0-	-4782	-0-	755	1	6426	2	Y	985	960	0	92
							4	4	1084	9					

BUCKSKIN STATE 1003 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 290754		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370					
02		88424 X	81951	-0-	-6473	-0-	27	1	70686	2	Y	10082	10094	0	203
							148	4	11090	9				6	8
03		97898 X	85154	-0-	-12744	-0-	18	1	73664	2	Y	10426	10446	0	173
							3	4	11469	9				10	8
04		94740 X	77848	-0-	-16892	-0-	1	1	68275	2	Y	8680	8638	0	186
							24	4	9548	9				29	8
05		97898 X	62049	-0-	-35849	-0-	53345	2	56	4	Y	7862	7827	0	211
							8648	9						10	8
06		94740 X	56303	-0-	-38437	-0-	38	1	48382	2	Y	7137	7120	0	223
							32	4	7851	9				5	8
07		90737 X	19743	-0-	-70994	-0-	7	1	16900	2	Y	2575	2701	0	97
							3	4	2833	9					

BUCKSKIN STATE 1003 8U		WELL #: B 8H		RRCID -> 290755		COMPL. DATE 05/31/2022				TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494					
02		154588 X	134536	-0-	-20052	-0-	37	1	125216	2	Y	8253	8261	0	166
							205	4	9078	9				8	8
03		171151 X	144284	-0-	-26867	-0-	24	1	135042	2	Y	8375	8387	0	139
							5	4	9213	9				15	8
04		165630 X	132527	-0-	-33103	-0-	1	1	124139	2	Y	7585	7518	0	162
							43	4	8344	9				44	8
05		171151 X	134279	-0-	-36872	-0-	126015	2	102	4	Y	7420	7367	0	199
							8162	9						16	8
06		165630 X	122053	-0-	-43577	-0-	65	1	115010	2	Y	6291	6286	0	197
							58	4	6920	9				7	8
07		148955 X	123604	-0-	-25351	-0-	18	1	116576	2	Y	6359	6312	0	239
							15	4	6995	9				5	8

BUCKSKIN STATE 1003 5U		WELL #: A 5H		RRCID -> 290839		COMPL. DATE 06/02/2022				TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145					
02		221718 X	104141	-0-	-117577	-0-	1071	1	88389	2	Y	13346	13420	0	328
							14681	9						7	8
03		118595 X	118595	-0-	-0-	-0-	1171	1	101828	2	Y	14178	14164	0	317
							15596	9						25	8
*04		106770 X	105173	-0-	-1597	-0-	1395	1	90493	2	Y	12011	11951	0	296
							73	4	13212	9				81	8
*05		110329 X	105173	-0-	-5156	-0-	1395	1	90493	2	Y	12011	11951	0	296
							73	4	13212	9				81	8
*06		106770 X	58024	-0-	-48746	-0-	880	1	48801	2	Y	7564	7606	0	255
							23	4	8320	9				19	8
07		110329 X	38977	-0-	-71352	-0-	654	1	32740	2	Y	5065	5113	0	196
							11	4	5572	9				11	8

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. BUCKSKIN STATE 1003 7U		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WARD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
STONEMAN STATE 3927		WELL #: A 7H		RRCID -> 290875		COMPL. DATE 05/31/2022					TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127					
02		95292 X	95292	-0-	-0-	27	1	78167	2	Y	15405	15423	0	8	8	310
03		102951 X	97377	-0-	-5574	152	4	16946	9		15716	15750	0	15	8	261
04		99630 X	60071	-0-	-39559	18	1	80067	2	Y	9820	9842	0	29	8	210
05		102951 X	62638	-0-	-40313	4	4	17288	9		10426	10342	0	14	8	280
06		99630 X	76197	-0-	-23433	1	1	49255	2	Y	12151	12043	0	8	8	380
07		102951 X	89741	-0-	-13210	13	4	10802	9		13759	13616	0	6	8	517
						51119	2	50	4	Y						
						11469	9									
						42	1	62752	2	Y						
						37	4	13366	9							
						14	1	74580	2	Y						
						12	4	15135	9							
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 290992		COMPL. DATE 06/28/2021					TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424					
02		88368 X	77697	-0-	-10671	1572	1	72406	2	Y	3379	3321	0	2	8	170
03		97836 X	71348	-0-	-26488	2	4	3717	9		2969	2867	0	4	8	268
04		93390 X	80338	-0-	-13052	752	1	67329	2	Y	3145	2985	0	22	8	406
05		91047 X	82277	-0-	-8770	1	4	3266	9		3390	3266	0	8	8	522
06		84780 X	75148	-0-	-9632	492	1	76386	2	Y	2929	2850	0	4	8	597
07		86025 X	74054	-0-	-11971	3460	9				2701	2674	0	3	8	621
						828	1	77718	2	Y						
						2	4	3729	9							
						788	1	71138	2	Y						
						3222	9									
						835	1	70248	2	Y						
						2971	9									
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 4H		RRCID -> 291601		COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691					
02		11737 X	11737	-0-	-0-	1520	1	8382	2	Y	1632	1629	0			33
03		12690 X	12690	-0-	-0-	40	4	1795	9		2050	2041	0	4	8	38
04		11729 X	11729	-0-	-0-	1696	1	8715	2	Y	1776	1764	0	13	8	37
05		12749 X	12749	-0-	-0-	24	4	2255	9		1717	1706	0	6	8	42
06		12009 X	12009	-0-	-0-	1520	1	8234	2	Y	1618	1597	0	3	8	60
07		11933 X	11933	-0-	-0-	21	4	1954	9		1592	1596	0	1	8	55
						1567	1	9238	2	Y						
						55	4	1889	9							
						1643	1	8544	2	Y						
						42	4	1780	9							
						1708	1	8372	2	Y						
						102	4	1751	9							
GRIZZLY SOUTH 7673		WELL #: B 6H		RRCID -> 291626		COMPL. DATE 04/26/2021					TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425					
02		23276 X	23276	-0-	-0-	2015	1	17255	2	Y	3590	3585	0			72
03		25959 X	25959	-0-	-0-	57	4	3949	9		4171	4160	0	6	8	77
04		22710 X	22638	-0-	-72	2354	1	18986	2	Y	3433	3424	0	15	8	71
05		24800 X	24800	-0-	-0-	31	4	4588	9		3414	3394	0	7	8	84
06		22710 X	22352	-0-	-358	1952	1	16879	2	Y	3331	3288	0	4	8	123
07		23467 X	22749	-0-	-718	31	4	3776	9		3450	3450	0	3	8	120
						2069	1	18907	2	Y						
						69	4	3755	9							
						2020	1	16613	2	Y						
						55	4	3664	9							
						2173	1	16640	2	Y						
						141	4	3795	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291903 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 17413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	20300 X	19369	-0-	-931	-0-	17008	2 3 4	Y	2144	2146	0			56
03	22475 X	20152	-0-	-2323	-0-	2358	9		2106	2081	0	4	8	77
04	20460 X	20010	-0-	-450	-0-	17833	2 2 4	Y	2089	2095	0	13	8	58
05	21452 X	18037	-0-	-3415	-0-	2317	9		1861	1868	0	5	8	46
06	20760 X	16423	-0-	-4337	-0-	62	1 4	Y	1786	1740	0	1	8	91
07	21452 X	17469	-0-	-3983	-0-	15989	2 1 4	Y	1853	1876	0			68

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

02	15848 X	14263	-0-	-1585	-0-	12428	2 2 4	Y	1666	1666	0	2	8	44
03	17546 X	8217	-0-	-9329	-0-	1833	9		1012	1016	0	3	8	37
04	16860 X	15826	-0-	-1034	-0-	7102	2 2 4	Y	1737	1709	0	17	8	48
05	15779 X	12325	-0-	-3454	-0-	1113	9		1375	1384	0	5	8	34
06	15270 X	7893	-0-	-7377	-0-	49	1 4	Y	983	965	0	2	8	50
07	16368 X	11851	-0-	-4517	-0-	10811	2 1 4	Y	1268	1270	0	2	8	46

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

02	16296 X	13281	-0-	-3015	-0-	10990	2 2 4	Y	2081	2091	0			55
03	17825 X	13769	-0-	-4056	-0-	2289	9		2078	2056	0	1	8	76
04	16440 X	14104	-0-	-2336	-0-	11481	2 2 4	Y	1983	2001	0	2	8	56
05	14694 X	11175	-0-	-3519	-0-	2286	9		1641	1654	0	2	8	41
06	14220 X	10074	-0-	-4146	-0-	42	1 4	Y	1543	1505	0			79
07	14694 X	11362	-0-	-3332	-0-	9369	2 1 4	Y	1808	1821	0			66

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

02	10948 X	8110	-0-	-2838	-0-	5478	2 1 4	Y	2392	2412	0			63
03	11842 X	11274	-0-	-568	-0-	2631	9		2493	2463	0	1	8	92
04	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	8530	2 2 4	Y	2504	2521	0	5	8	70
05	8990 X	8404	-0-	-586	-0-	2742	9		2034	2052	0	2	8	50
06	10920 X	9593	-0-	-1327	-0-	30	1 4	Y	2033	1978	0	1	8	104
07	11718 X	8033	-0-	-3685	-0-	6167	2 2 4	Y	2712	2717	0			99

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. GRIZZLY NORTH 7673		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
		WELL #: S 3H		RRCID -> 291917		COMPL. DATE 05/17/2021				TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699			
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	10899 X	10899	-0-	-0-	-0-	7956 2 2941 9	2 4	Y	2674	2697 0	70		
03	12702 X	12702	-0-	-0-	-0-	9432 2 3268 9	2 4	Y	2971	2929 0	109	3 8	
04	10530 X	10084	-0-	-446	-0-	26 1 3 4	7398 2 2657 9	Y	2415	2448 0	68	8 8	
05	10881 X	8663	-0-	-2218	-0-	6276 2 2386 9	1 4	Y	2169	2181 0	54	2 8	
06	10530 X	7197	-0-	-3333	-0-	1 1 2 4	4803 2 2391 9	Y	2174	2116 0	111	1 8	
07	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	8491 2	2547 9	Y	2315	2341 0	85		
ARGENTINE STATE 7170 15U		WELL #: B 15H		RRCID -> 291923		COMPL. DATE 03/10/2022				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412			
02	41832 X	37790	-0-	-4042	-0-	35 1 7702 9	30053 2	Y	7002	6964 0	223	4 8	
03	46314 X	38561	-0-	-7753	-0-	63 1 7695 9	30803 2	Y	6995	7009 0	200	9 8	
04	44820 X	35783	-0-	-9037	-0-	344 1 7119 9	28320 2	Y	6472	6392 0	251	29 8	
05	42997 X	37588	-0-	-5409	-0-	243 1 7233 9	30112 2	Y	6575	6635 0	178	13 8	
06	40500 X	28663	-0-	-11837	-0-	270 1 5375 9	23018 2	Y	4886	4831 0	228	5 8	
07	41850 X	31371	-0-	-10479	-0-	110 1 6081 9	25180 2	Y	5528	5485 0	267	4 8	
KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U		WELL #: B 2H		RRCID -> 291926		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144			
02	550717 X	76995	-0-	-473722	-0-	215 1 8054 9	68726 2	Y	7322	7350 0	277	4 8	
03	119846 X	85306	-0-	-34540	-0-	164 1 2 4	76436 2 8704 9	Y	7913	7898 0	272	20 8	
04	113790 X	102184	-0-	-11606	-0-	11 1 5 4	92380 2 9788 9	Y	8898	9025 0	74	71 8	
05	117583 X	97947	-0-	-19636	-0-	88835 2 9111 9	1 4	Y	8283	8275 0	52	30 8	
06	107550 X	86161	-0-	-21389	-0-	77833 2	8328 9	Y	7571	7535 0	73	15 8	
07	105586 X	79822	-0-	-25764	-0-	72065 2	7757 9	Y	7052	7024 0	91	10 8	
KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U		WELL #: A 1H		RRCID -> 291934		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597			
02	437189 X	58822	-0-	-378367	-0-	177 1 8727 9	49918 2	Y	7934	7971 0	300	2 8	
03	95449 X	56359	-0-	-39090	-0-	121 1 1 4	45948 2 10289 9	Y	9354	9321 0	322	11 8	
04	92370 X	63675	-0-	-28695	-0-	8 1 3 4	53392 2 10272 9	Y	9338	9548 0	78	34 8	
05	93155 X	65018	-0-	-28137	-0-	55613 2 9404 9	1 4	Y	8549	8560 0	54	13 8	
06	82140 X	59404	-0-	-22736	-0-	50609 2	8795 9	Y	7995	7967 0	77	5 8	
07	65813 X	61143	-0-	-4670	-0-	52330 2	8813 9	Y	8012	7981 0	104	4 8	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
 GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
02	23632 X	23162	-0-	-470	-0-	18995	2 3 4	Y	3785	3822	0	99
						4164	9					
03	26164 X	24882	-0-	-1282	-0-	20499	2 3 4	Y	3982	3932	0	146
						4380	9					
04	25320 X	22743	-0-	-2577	-0-	66	1 18721	2 Y	3593	3630	0	101
						4	4 3952	9				
05	26164 X	21479	-0-	-4685	-0-	17618	2 1 4	Y	3509	3520	0	87
						3860	9					
06	24810 X	21399	-0-	-3411	-0-	5	1 17670	2 Y	3383	3295	0	173
						3	4 3721	9				
07	25637 X	21822	-0-	-3815	-0-	18163	2 1 4	Y	3325	3376	0	122
						3658	9					

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

02	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	20596	2 1 4	Y	4364	4271	0	251
						4800	9					
03	27365 X	27365	-0-	-0-	-0-	22422	2 4943	9 Y	4494	4590	0	149
						22672	2 4906	9 Y	4460	4379	0	212
04	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	132	1 22494	2 Y	4338	4304	0	238
						9	4 4772	9				
05	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	59	1 21064	2 Y	3892	3977	0	149
						4281	9					
06	25404 X	25404	-0-	-0-	-0-	20634	2 23 4	Y	3770	3777	0	139
						4147	9					

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

02	60032 X	50649	-0-	-9383	-0-	36	1 41633	2 Y	8164	8095	0	260
						8980	9					
03	66464 X	56806	-0-	-9658	-0-	71	1 47280	2 Y	8595	8603	0	245
						9455	9					
04	62400 X	60422	-0-	-1978	-0-	433	1 51021	2 Y	8153	8062	0	316
						8968	9					
05	60016 X	53030	-0-	-6986	-0-	258	1 44183	2 Y	7808	7905	0	211
						8589	9					
06	54960 X	40636	-0-	-14324	-0-	343	1 33152	2 Y	6492	6396	0	303
						7141	9					
07	62434 X	39870	-0-	-22564	-0-	146	1 32466	2 Y	6598	6580	0	318
						7258	9					

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

02	49252 X	43800	-0-	-5452	-0-	21	1 35860	2 Y	7115	7137	0	166
						92	4 7827	9				
03	54529 X	48609	-0-	-5920	-0-	12	1 39275	2 Y	8468	8413	0	214
						7	4 9315	9				
04	52770 X	45834	-0-	-6936	-0-	3	1 37260	2 Y	7407	7403	0	196
						423	4 8148	9				
05	51212 X	41763	-0-	-9449	-0-	34703	2 7060	9 Y	6418	6433	0	171
						37132	2 92	4 Y	7960	7937	0	189
						8756	9					
06	47040 X	45980	-0-	-1060	-0-	1	1 36185	2 Y	7569	7593	0	162
						74	4 8326	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

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
02	50736 X	44005	-0-	-6731	-0-	17 1 77 4	41150 2 2761 9	Y	2510	2522 0	1 8 59
03	56172 X	53258	-0-	-2914	-0-	9 1 6 4	50223 2 3020 9	Y	2745	2728 0	7 8 69
04	54000 X	46092	-0-	-7908	-0-	3 1 331 4	42997 2 2761 9	Y	2510	2493 0	20 8 66
05	53847 X	33885	-0-	-19962	-0-	32024 2	1861 9	Y	1692	1705 0	8 8 45
06	52110 X	18976	-0-	-33134	-0-	17805 2 1117 9	54 4	Y	1015	1033 0	3 8 24
07	53258 X	22808	-0-	-30450	-0-	21403 2 1374 9	31 4	Y	1249	1243 0	3 8 27

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

02	366870 X	57229	-0-	-309641	-0-	26 1 87 4	47996 2 9120 9	Y	8291	8301 0	2 8 194
03	83638 X	68754	-0-	-14884	-0-	14 1 8 4	58494 2 10238 9	Y	9307	9256 0	10 8 235
04	80940 X	73480	-0-	-7460	-0-	5 1 565 4	63059 2 9851 9	Y	8955	8919 0	34 8 237
05	71796 X	38712	-0-	-33084	-0-	33774 2	4938 9	Y	4489	4591 0	16 8 119
06	66540 X	38031	-0-	-28509	-0-	32428 2 5528 9	75 4	Y	5025	5013 0	12 8 119
07	75919 X	40181	-0-	-35738	-0-	1 1 65 4	33910 2 6205 9	Y	5641	5632 0	8 8 120

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7853 PERF. N/A

02	SHUT IN	608	-0-	608	608	5 1 92 4	453 2 58 9	Y	53		53
03	SHUT IN	169700	-0-	169700	170308	81 1 640 4	137436 2 31543 9	Y	28675	28515 0	45 8 168
04	SHUT IN	203375	-0-	203375	373683	15 1 568 4	169838 2 32954 9	Y	29958	29702 0	109 8 315
05	14B2 EXT	68352	-0-	68352	442035	54255 2 14087 9	10 4	Y	12806	12957 0	29 8 135
06	14B2 EXT	118978	-0-	118978	561013	99118 2 18976 9	884 4	Y	17251	16973 0	103 8 310
07	14B2 EXT	104822	-0-	104822	665835	88509 2 15969 9	344 4	Y	14517	14579 0	96 8 152

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

02	44463 X	44463	-0-	-0-	-0-	21 1 84 4	33808 2 10550 9	Y	9591	9622 0	3 8 224
03	49453 X	49453	-0-	-0-	-0-	11 1 7 4	37785 2 11650 9	Y	10591	10536 0	11 8 268
04	46590 X	46543	-0-	-47	-0-	3 1 407 4	35724 2 10409 9	Y	9463	9444 0	36 8 251
05	48733 X	48733	-0-	-0-	-0-	38632 2	10101 9	Y	9183	9174 0	15 8 245
06	51666 X	51666	-0-	-0-	-0-	41037 2 10533 9	96 4	Y	9575	9585 0	7 8 228
07	48143 X	45581	-0-	-2562	-0-	1 1 73 4	36048 2 9459 9	Y	8599	8638 0	5 8 184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

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
02	32424 X	26106	-0-	-6318	-0-	10 1 22238 2	Y	3464	3486 0		81
						48 4 3810 9					
03	35898 X	30075	-0-	-5823	-0-	6 1 25753 2	Y	3920	3899 0	3 8	99
						4 4 4312 9					
04	34740 X	30048	-0-	-4692	-0-	2 1 25693 2	Y	3739	3731 0	8 8	99
						240 4 4113 9					
05	34193 X	31122	-0-	-3071	-0-	27089 2	Y	3666	3665 0	2 8	98
06	31800 X	26184	-0-	-5616	-0-	22627 2	Y	3186	3207 0	1 8	76
						3505 9					
07	31062 X	26586	-0-	-4476	-0-	23099 2	Y	3131	3140 0		67
						3444 9					

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 10556 - 14800

02	42812 X	37616	-0-	-5196	-0-	15 1 35175 2	Y	2146	2158 0		50
						65 4 2361 9					
03	47628 X	47628	-0-	-0-	-0-	9 1 44813 2	Y	2546	2526 0	6 8	64
						5 4 2801 9					
04	45870 X	39100	-0-	-6770	-0-	2 1 36434 2	Y	2161	2152 0	16 8	57
						287 4 2377 9					
05	47399 X	40533	-0-	-6866	-0-	38249 2	Y	2076	2070 0	8 8	55
06	45870 X	36921	-0-	-8949	-0-	34788 2	Y	1877	1883 0	4 8	45
						2065 9					
07	47399 X	35131	-0-	-12268	-0-	33102 2	Y	1796	1800 0	3 8	38
						1976 9					

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

02	SHUT IN	112	-0-	112	112	1 1 92 2	Y	-0-			-0-
						19 4					
03	SHUT IN	196394	-0-	196394	196506	101 1 171798 2	Y	21541	21361 0	54 8	126
						800 4 23695 9					
04	SHUT IN	187673	-0-	187673	384179	14 1 163400 2	Y	21487	21270 0	117 8	226
						623 4 23636 9					
05	SHUT IN	130953	-0-	130953	515132	115527 2	Y	14023	14068 0	33 8	148
						15425 9					
06	SHUT IN	16032	-0-	16032	531164	13012 2	Y	2507	2493 0	119 8	43
						2758 9					
07	SHUT-IN	110172	-0-	110172	641336	93753 2	Y	14503	14217 0	178 8	151
						15953 9					

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 10172 PERF. N/A

02	SHUT IN	945	-0-	945	945	7 1 691 2	Y	96			96
						141 4 106 9					
03	SHUT IN	199959	-0-	199959	200904	98 1 167586 2	Y	28621	28505 0	44 8	168
						792 4 31483 9					
04	SHUT IN	203161	-0-	203161	404065	16 1 175606 2	Y	24462	24267 0	106 8	257
						631 4 26908 9					
05	SHUT IN	97930	-0-	97930	501995	84597 2	Y	12110	12217 0	22 8	128
						13321 9					
06	SHUT IN	106235	-0-	106235	608230	91257 2	Y	13100	12887 0	106 8	235
						14410 9					
07	SHUT-IN	125549	-0-	125549	733779	108330 2	Y	15308	15268 0	115 8	160
						16839 9					

PHANTOM (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. REDHORN 4303 UNIT		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 646832		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD		
M O	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	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 4H		RRCID -> 293351	COMPL. DATE 05/08/2022	TOTAL DEPTH 10390	PERF. N/A					
02	SHUT IN	823	-0-	823	823	5 1 104 4	513 2 201 9	Y	183		183	
03	SHUT IN	169299	-0-	169299	170122	80 1 602 4	135867 2 32750 9	Y	29773	29738 0	44 8	174
04	SHUT IN	127113	-0-	127113	297235	9 1 585 4	104586 2 21933 9	Y	19939	19825 0	78 8	210
05	SHUT IN	186744	-0-	186744	483979	158853 2 27873 9	18 4	Y	25339	25242 0	39 8	268
06	SHUT-IN	143874	-0-	143874	627853	122106 2 20610 9	1158 4	Y	18736	18559 0	108 8	337
07	SHUT-IN	120190	-0-	120190	748043	102176 2 17647 9	367 4	Y	16043	16112 0	100 8	168
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: B 2H		RRCID -> 293374	COMPL. DATE 06/11/2022	TOTAL DEPTH 10485	PERF. N/A					
02	SHUT IN	804	-0-	804	804	6 1 121 4	597 2 80 9	Y	73			73
03	SHUT IN	167714	-0-	167714	168518	80 1 622 4	136898 2 30114 9	Y	27376	27243 0	46 8	160
04	SHUT IN	181622	-0-	181622	350140	14 1 565 4	152166 2 28877 9	Y	26252	26030 0	106 8	276
05	SHUT IN	140428	-0-	140428	490568	120893 2 19527 9	8 4	Y	17752	17808 0	32 8	188
06	SHUT-IN	51399	-0-	51399	541967	43937 2 7099 9	363 4	Y	6454	6423 0	104 8	115
07	SHUT-IN	89518	-0-	89518	631485	77493 2 11745 9	280 4	Y	10677	10547 0	134 8	111
LOST KEYS 4345 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 293421	COMPL. DATE 03/07/2022	TOTAL DEPTH 10069	PERF. N/A					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	124	124 8		-0-
04	SHUT IN	163164	-0-	163164	163164	14 1 25841 9	137309 2	Y	23492	23184 0	112 8	196
05	14B2 EXT	205609	-0-	205609	368773	180447 2 25161 9	1 4	Y	22874	22889 0	37 8	144
06	14B2 EXT	127464	-0-	127464	496237	111194 2	16270 9	Y	14791	14781 0	12 8	142
07	14B2 EXT	110579	-0-	110579	606816	96088 2	14491 9	Y	13174	13136 0	9 8	171
REDHORN 4303 UNIT		WELL #: A 5H		RRCID -> 293422	COMPL. DATE 04/17/2022	TOTAL DEPTH 10235	PERF. N/A					
02	SHUT IN	497	-0-	497	497	4 1 75 4	370 2 48 9	Y	44			44
03	SHUT IN	160757	-0-	160757	161254	79 1 632 4	134096 2 25950 9	Y	23591	23458 0	39 8	138
04	SHUT IN	103604	-0-	103604	264858	8 1 388 4	86059 2 17149 9	Y	15590	15493 0	71 8	164
05	SHUT IN	152622	-0-	152622	417480	128910 2 23697 9	15 4	Y	21543	21443 0	36 8	228
06	SHUT-IN	96572	-0-	96572	514052	80327 2 15575 9	670 4	Y	14159	14029 0	104 8	254
07	SHUT-IN	88573	-0-	88573	602625	74023 2 14211 9	339 4	Y	12919	12940 0	98 8	135

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
PDC PERMIAN, INC.		//CONT.// 646832									
LOST KEYS 4345 1U		WELL #: B 1H		RRCID -> 293818	COMPL. DATE 10/27/2022	TOTAL DEPTH 10682	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	144178	-0-	144178	144178	121 1 119341 2	Y	22338	21870 0	235 8	233
						144 4 24572 9					
05	SHUT IN	234890	-0-	234890	379068	185 1 199370 2	Y	31604	30874 0	107 8	856
						571 4 34764 9					
06	SHUT-IN	185947	-0-	185947	565015	152 1 162307 2	Y	21231	21760 0	36 8	291
						134 4 23354 9					
07	SHUT-IN	130482	-0-	130482	695497	115 1 119895 2	Y	9515	9649 0	22 8	135
						5 4 10467 9					

LOST KEYS 4345 2U		WELL #: A 2H		RRCID -> 293952	COMPL. DATE 11/15/2022	TOTAL DEPTH 10098	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	134163	-0-	134163	134163	104 1 102193 2	Y	28796	28412 0	82 8	302
						190 4 31676 9					
05	SHUT IN	139583	-0-	139583	273746	104 1 112241 2	Y	24488	24099 0	26 8	665
						301 4 26937 9					
06	SHUT-IN	115903	-0-	115903	389649	89 1 95433 2	Y	18458	18858 0	12 8	253
						77 4 20304 9					
07	SHUT-IN	105192	-0-	105192	494841	105 1 87312 2	Y	16155	16173 0	6 8	229
						4 4 17771 9					

LOST KEYS 4345 3U		WELL #: A 3H		RRCID -> 293971	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH 10202	PERF. N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	144959	-0-	144959	144959	115 1 113658 2	Y	28117	27707 0	115 8	295
						257 4 30929 9					
05	SHUT IN	85111	-0-	85111	230070	63 1 68220 2	Y	15191	15053 0	21 8	412
						118 4 16710 9					
06	SHUT-IN	79407	-0-	79407	309477	63 1 64141 2	Y	13764	13979 0	8 8	189
						63 4 15140 9					
07	SHUT-IN	81942	-0-	81942	391419	90 1 68225 2	Y	12385	12392 0	6 8	176
						3 4 13624 9					

SUGARLOAF 7475 10U		WELL #: C 10H		RRCID -> 294104	COMPL. DATE 01/26/2023	TOTAL DEPTH 10812	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUGARLOAF 7475 4U		WELL #: A 4H		RRCID -> 294668	COMPL. DATE 03/09/2023	TOTAL DEPTH 10301	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUGARLOAF 7475 6U		WELL #: A 6H		RRCID -> 294934	COMPL. DATE 03/28/2023	TOTAL DEPTH 10173	PERF. N/A				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)			//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
PDC PERMIAN, INC.			//CONT.//	646832										
SUGARLOAF 7475 7U			WELL #:	A 7H	RRCID ->	295149	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	10397	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SUGARLOAF 7475 9U			WELL #:	B 9H	RRCID ->	295216	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	10621	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SUGARLOAF 7475 5U			WELL #:	B 5H	RRCID ->	295440	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL DEPTH	10558	PERF.	N/A		
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC			653216											
UL SUGARLOAF D 20-37-48			WELL #:	5104H	RRCID ->	294731	COMPL. DATE	07/15/2019	TOTAL DEPTH	11540	PERF.	11800 - 21084		
*08	21421 X	4567	-0-	-16854	-0-	18	1	2485	2	N	1876	1879	1	47
						2064	9							
*09	20730 X	3781	-0-	-16949	-0-	1998	1	17	2	N	1605	1607	1	45
						1766	9							
*10	21421 X	6353	-0-	-15068	-0-	32	1	3418	2	N	2611	2604	1	52
						31	4	2872	9					
*11	20730 X	4299	-0-	-16431	-0-	24	1	1962	2	N	1796	1801	1	47
						337	4	1976	9					
*12	21421 X	4117	-0-	-17304	-0-	27	1	1666	2	N	1939	1924	1	62
						291	4	2133	9					
*01	21421 X	5426	-0-	-15995	-0-	19	1	2694	2	N	2418	2387	1	93
						53	4	2660	9					
*02	19348 X	4066	-0-	-15282	-0-	2023	2	55	4	N	1807	1832	1	68
						1988	9							
*03	21421 X	3159	-0-	-18262	-0-	23	1	1457	2	N	1363	1431	1	-0-
						180	4	1499	9					
*04	20730 X	1556	-0-	-19174	-0-	788	2	768	9	N	698	679	1	19
*05	21421 X	98	-0-	-21323	-0-	34	2	64	9	N	58	46	1	31
*06	20730 X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	155	186	1	-0-
*07	21421 X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC//CONT.// 653216
 UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	5960	-0-	5960	237979	3272	2	66	4	N	2384	2366	1	93
						2622	9							
*09	0 W	4282	-0-	4282	242261	2236	2	2	4	N	1858	1868	1	83
						2044	9							
*10	0 W	1723	-0-	1723	243984	756	2	21	4	N	860	900	1	43
						946	9							
*11	0 W	1573	-0-	1573	245557	705	2	17	4	N	774	778	1	39
						851	9							
*12	0 W	2932	-0-	2932	248489	1380	2	42	4	N	1373	1341	1	71
						1510	9							
*01	0 W	3245	-0-	3245	251734	9	1	1529	2	N	1507	1501	1	77
						49	4	1658	9					
*02	0 W	2909	-0-	2909	254643	1389	2	59	4	N	1328	1332	1	73
						1461	9							
*03	0 W	3263	-0-	3263	257906	11	1	1608	2	N	1449	1419	1	103
						50	4	1594	9					
*04	0 W	2686	-0-	2686	260592	11	1	1338	2	N	1178	1281	1	-0-
						41	4	1296	9					
*05	0 W	2955	-0-	2955	263547	8	1	1418	2	N	1375	1217	1	158
						16	4	1513	9					
*06	0 W	8073	-0-	8073	271620	23	1	4019	2	N	3581	3619	1	120
						92	4	3939	9					
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	271620					N	NO RPT			120

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

*08	37564 X	37564	-0-	-0-	-0-	1750	1	21206	2	N	13145	13145	1	415
						148	4	14460	9					
*09	37191 X	37191	-0-	-0-	-0-	1792	1	22427	2	N	11438	11390	1	463
						390	4	12582	9					
*10	34155 X	34155	-0-	-0-	-0-	1747	1	20040	2	N	10823	10677	1	609
						463	4	11905	9					
*11	30687 X	30687	-0-	-0-	-0-	1969	1	16844	2	N	10526	10623	1	512
						295	4	11579	9					
*12	29915 X	25534	-0-	-4381	-0-	1487	1	14090	2	N	8676	8791	1	397
						413	4	9544	9					
*01	29915 X	23745	-0-	-6170	-0-	26	1	12363	2	N	9948	9948	1	397
						413	4	10943	9					
*02	27020 X	19466	-0-	-7554	-0-	9313	2	937	4	N	8378	8422	1	353
						9216	9							
*03	29915 X	17552	-0-	-12363	-0-	22	1	8911	2	N	7495	7453	1	395
						374	4	8245	9					
*04	28950 X	17673	-0-	-11277	-0-	26	1	9925	2	N	6809	6789	1	415
						232	4	7490	9					
*05	29915 X	20002	-0-	-9913	-0-	29	1	11804	2	N	7341	7331	1	425
						94	4	8075	9					
*06	28950 X	19294	-0-	-9656	-0-	29	1	11045	2	N	7031	7059	1	397
						486	4	7734	9					
*07	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-					N	NO RPT			397

PHANTOM (WOLFCAMP) PETROPLEX ENERGY INC. QUINN 6		//CONT.//	71052 900 660886	ASSOCIATED		CAPACITY				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

							283361	09/15/2015				10378	10972				14455
02		6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	184	2	5748	3	N	199					511
03		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	219	9									
04		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	3545	3	185	9	N	168	185	1			494
05		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	7054	3	295	9	N	268	530	1			232
06		6540 X	5523	-0-	-1017	-0-	6490	3	274	9	N	249	187	1			294
07		6758 X	6585	-0-	-173	-0-	5284	3	239	9	N	217	188	1			323
							6317	3	268	9	N	244	189	1			378

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC DURHAM SMITH FUENTE							703352										
							201HL	279607	07/01/2016				10870	11228			15628
02		4928 X	848	-0-	-4080	-0-	681	2	102	4	Y	59	54	0	11	1	12
03		5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-	65	9									12
04		3660 X	1095	-0-	-2565	-0-	896	2	104	4	Y	86	79	0			19
05		3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	95	9									
06		1740 X	1341	-0-	-399	-0-	1783	2	51	4	Y	170	165	0			24
07		1147 X	913	-0-	-234	-0-	187	9									
							944	2	235	4	Y	147	137	0			34
							162	9									
							639	2	107	4	Y	152	160	0			26
							167	9									

DURHAM SMITH FUENTE							204HU	281895	11/27/2016				10673	11145			15545
02		13497 X	1745	-0-	-11752	-0-	1247	2	188	4	Y	282	258	0	159	1	128
03		12772 X	262	-0-	-12510	-0-	310	9									
04		11520 X	7152	-0-	-4368	-0-	189	2	22	4	Y	46	55	0			119
05		11904 X	9797	-0-	-2107	-0-	51	9									
06		11370 X	9248	-0-	-2122	-0-	5128	2	598	4	Y	1296	1189	0			226
07		7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	1426	9									
							7425	2	214	4	Y	1962	1899	0			289
							2158	9									
							6259	2	1560	4	Y	1299	1210	0			378
							1429	9									
							4850	2	810	4	Y	1707	1795	0			290
							1878	9									

BRIGHAM FUENTE							4402HL	282219	06/23/2017				10849	11000			18200
02		20468 X	19320	-0-	-1148	-0-	16034	3	52	4	Y	2940	3165	1			158
03		22661 X	20677	-0-	-1984	-0-	3234	9									
04		21930 X	16028	-0-	-5902	-0-	17361	3	8	4	Y	3007	3018	1			147
05		22661 X	16898	-0-	-5763	-0-	3308	9									
06		21930 X	12992	-0-	-8938	-0-	12970	3	309	4	Y	2499	2344	1			302
07		21390 X	20250	-0-	-1140	-0-	2749	9									
							14026	3	2872	9	Y	2611	2664	1			249
							10229	3	2763	9	Y	2512	2458	1			303
							17383	3	2867	9	Y	2606	2584	1			325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352														
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		7785 X	2995	-0-	-4790	-0-	2077	2	312	4	Y	551	504	0 71 1 93
							606	9						
03		4650 X	4215	-0-	-435	-0-	3251	2	374	4	Y	536	557	0 72
							590	9						
04		4650 X	1559	-0-	-3091	-0-	1383	2	161	4	Y	14	13	0 73
							15	9						
05		4805 X	3361	-0-	-1444	-0-	2966	2	85	4	Y	282	273	0 82
							310	9						
06		4650 X	4133	-0-	-517	-0-	3052	2	761	4	Y	291	271	0 102
							320	9						
07		4216 X	438	-0-	-3778	-0-	262	2	44	4	Y	120	126	0 96
							132	9						

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434														
02		49260 X	22372	-0-	-26888	-0-	20587	3	1785	9	Y	1623	1642	0 4 8 59
03		28861 X	25250	-0-	-3611	-0-	23142	3	2108	9	Y	1916	1903	0 3 8 69
04		27930 X	22097	-0-	-5833	-0-	20295	3	1802	9	Y	1638	1602	0 4 8 101
05		26877 X	20917	-0-	-5960	-0-	19291	3	1626	9	Y	1478	1508	0 71
06		27198 X	27198	-0-	-0-	-0-	25011	3	2187	9	Y	1988	1979	0 4 8 76
07		26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	24165	3	2199	9	Y	1999	2000	0 75

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020														
02		25396 X	25317	-0-	-79	-0-	22429	3	2888	9	N	2625	2625	0 4 8 209
03		28117 X	27979	-0-	-138	-0-	24581	3	3398	9	N	3089	3194	0 3 8 101
04		30810 X	22609	-0-	-8201	-0-	20208	3	2401	9	N	2183	2156	0 7 8 121
05		31837 X	26474	-0-	-5363	-0-	23461	3	3013	9	N	2739	2619	0 241
06		30810 X	29669	-0-	-1141	-0-	26176	3	3493	9	N	3175	3274	0 7 8 135
07		28024 X	27698	-0-	-326	-0-	24506	3	3192	9	N	2902	2895	0 1 8 141

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053														
02		37486 X	21164	-0-	-16322	-0-	20307	3	90	4	Y	697	698	0 3 8 42
							767	9						
03		37572 X	25153	-0-	-12419	-0-	24098	3	97	4	Y	871	873	0 3 8 37
							958	9						
04		24381 X	24381	-0-	-0-	-0-	23276	3	151	4	Y	867	863	0 4 8 37
							954	9						
05		30665 X	30665	-0-	-0-	-0-	29548	3	44	4	Y	975	976	0 36
							1073	9						
06		39840 X	39840	-0-	-0-	-0-	39355	3	75	4	Y	373	380	0 7 8 22
							410	9						
07		35415 X	35415	-0-	-0-	-0-	34808	3	183	4	Y	385	378	0 1 8 28
							424	9						

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920														
02		18210 X	8729	-0-	-9481	-0-	8273	3	71	4	Y	350	349	0 2 8 7
							385	9						
03		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	10579	3	35	4	Y	912	911	0 1 8 7
							1003	9						
04		11220 X	10997	-0-	-223	-0-	9647	3	252	4	Y	998	996	0 2 8 7
							1098	9						
05		10819 X	9921	-0-	-898	-0-	8521	3	13	4	Y	1261	1256	0 12
							1387	9						
06		11250 X	3513	-0-	-7737	-0-	2383	3	1	4	Y	1026	1001	0 1 8 36
							1129	9						
07		11625 X	4423	-0-	-7202	-0-	3259	3	1	4	Y	1057	1079	0 14
							1163	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352															
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829															
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
02	40855 X	18662	-0-	-22193	-0-	15583	3	20	4	Y	2781	2742	0	4 8	89
						3059	9								
03	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	20432	3	47	4	Y	4228	4272	0	3 8	42
						4651	9								
04	22980 X	22980	-0-	-0-	-0-	18715	3	18	4	Y	3861	3845	0	5 8	53
						4247	9								
05	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	20631	3	30	4	Y	3972	3868	0		157
						4369	9								
06	24300 X	21487	-0-	-2813	-0-	17745	3	31	4	Y	3374	3375	0	4 8	152
						3711	9								
07	25110 X	22818	-0-	-2292	-0-	19112	3	18	4	Y	3353	3383	0		122
						3688	9								

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280															
02	32353 X	14385	-0-	-17968	-0-	12174	3	2211	9	Y	2010	2021	0	3 8	73
						14352	3	2325	9	Y	2114	2109	0	2 8	76
03	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	11304	3	1865	9	Y	1695	1665	0	2 8	104
						11304	3	1865	9	Y	1695	1665	0	2 8	104
04	17400 X	13169	-0-	-4231	-0-	12224	3	2102	9	Y	1911	1923	0		92
						11716	3	1877	9	Y	1706	1731	0	2 8	65
05	17980 X	14326	-0-	-3654	-0-	10883	3	1836	9	Y	1669	1671	0		63
						10883	3	1836	9	Y	1669	1671	0		63
06	17400 X	13593	-0-	-3807	-0-										
07	16678 X	12719	-0-	-3959	-0-										

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070															
02	51985 X	24165	-0-	-27820	-0-	22255	3	7	4	N	1730	1893	0	3 8	137
						1903	9								
03	28520 X	27550	-0-	-970	-0-	25321	3	6	4	N	2021	2070	0	3 8	85
						2223	9								
04	26910 X	26125	-0-	-785	-0-	24000	3	37	4	N	1898	1888	0	5 8	90
						2088	9								
05	27807 X	27662	-0-	-145	-0-	25332	3	1	4	N	2117	2005	0		202
						2329	9								
06	26910 X	26904	-0-	-6	-0-	24816	3	3	4	N	1895	1951	0	4 8	142
						2085	9								
07	27559 X	27265	-0-	-294	-0-	25080	3	2185	9	N	1986	1919	0		209

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030															
02	42303 X	20084	-0-	-22219	-0-	17839	3	153	4	Y	1902	1902	0	4 8	27
						2092	9								
03	23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	20296	3	68	4	Y	2980	2977	0	3 8	27
						3278	9								
04	21942 X	21942	-0-	-0-	-0-	18176	3	475	4	Y	2992	2988	0	4 8	27
						3291	9								
05	21677 X	21677	-0-	-0-	-0-	17851	3	28	4	Y	3453	3439	0		41
						3798	9								
06	16893 X	16893	-0-	-0-	-0-	13616	3	6	4	Y	2974	2902	0	3 8	110
						3271	9								
07	18289 X	18289	-0-	-0-	-0-	15099	3	5	4	Y	2895	2955	0		50
						3185	9								

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597															
02	58056 X	27409	-0-	-30647	-0-	25296	3	2113	9	Y	1921	1874	0	4 8	162
						1874	9								
03	30039 X	28165	-0-	-1874	-0-	26258	3	1907	9	Y	1734	1801	0	3 8	92
						25108	3	2067	9	Y	1879	1872	0	5 8	94
04	29670 X	27175	-0-	-2495	-0-	27328	3	2101	9	Y	1910	1875	0		129
						1230	9								
05	30659 X	29429	-0-	-1230	-0-	22886	3	1947	9	Y	1770	1769	0	4 8	126
						4837	9								
06	29670 X	24833	-0-	-4837	-0-	22152	3	1737	9	Y	1579	1557	0		148
						22152	3	1737	9	Y	1579	1557	0		148

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
PIPEWORKS		WELL #: L 06H		RRCID -> 283903		COMPL. DATE 05/08/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	51991 X	23760	-0-	-28231	-0-	21277	3	2483	9	Y	2257	2217	0	4 8	191
03	30535 X	24781	-0-	-5754	-0-	22181	3	2600	9	Y	2364	2427	0	3 8	125
04	27990 X	25328	-0-	-2662	-0-	22655	3	2673	9	Y	2430	2429	0	5 8	121
05	28241 X	25169	-0-	-3072	-0-	22542	3	2627	9	Y	2388	2348	0		161
06	28478 X	28478	-0-	-0-	-0-	25845	3	2633	9	Y	2394	2381	0	4 8	170
07	28272 X	28272	-0-	-0-	-0-	25810	3	2462	9	Y	2238	2199	0		209

BOUCHER 2		WELL #: 03H		RRCID -> 283904		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28596 X	12987	-0-	-15609	-0-	10467	3	10	4	Y	2282	2269	0	2 8	115
03	19313 X	15662	-0-	-3651	-0-	12578	3	2	4	Y	2802	2786	0	2 8	129
04	18690 X	14340	-0-	-4350	-0-	11944	3	3	4	Y	2175	2154	0	3 8	147
05	19313 X	13344	-0-	-5969	-0-	10962	3	2382	9	Y	2165	2195	0		117
06	15931 X	15931	-0-	-0-	-0-	13089	3	7	4	Y	2577	2575	0	3 8	116
07	15749 X	15749	-0-	-0-	-0-	13384	3	10	4	Y	2141	2118	0		139

RANGER		WELL #: C205SL		RRCID -> 283915		COMPL. DATE 04/25/2018				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11849 - 21570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RANGER		WELL #: L 05H		RRCID -> 284132		COMPL. DATE 04/29/2018				TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	48021 X	23018	-0-	-25003	-0-	20090	3	172	4	Y	2505	2507	0	4 8	31
03	33069 X	33069	-0-	-0-	-0-	28673	3	95	4	Y	3910	3906	0	4 8	31
04	31765 X	31765	-0-	-0-	-0-	26804	3	701	4	Y	3873	3867	0	6 8	31
05	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	26444	3	41	4	Y	4126	4108	0	1 8	48
06	24192 X	24192	-0-	-0-	-0-	20278	3	9	4	Y	3550	3463	0	5 8	130
07	29095 X	29095	-0-	-0-	-0-	24827	3	9	4	Y	3872	3951	0	1 8	50

LH MEEKER C21		WELL #: 1501H		RRCID -> 284196		COMPL. DATE 01/22/2014				TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5068	3	779	9	N	708	759	0	1 8	455
03	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	6283	3	440	9	N	400	514	0	1 8	340
04	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6005	3	901	9	N	819	744	0	1 8	414
05	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	8855	3	1009	9	N	917	1039	0		292
06	14377 X	14377	-0-	-0-	-0-	13020	3	1357	9	N	1234	1045	0	2 8	479
07	12609 X	12609	-0-	-0-	-0-	11397	3	1212	9	N	1102	1218	0		363

PHANTOM (WOLFCAMP) RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC RANGER		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 703352		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
RANGER		WELL #: U 02H		RRCID -> 284213		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10799				PERF.11025 - 20645		
02	36374 X	16355	-0-	-20019	-0-	15471 751	3 9	133	4	Y	683	682	0	3	8	75
03	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	10397 311	3 9	35	4	Y	283	282	0	1	8	75
04	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	7934 273	3 9	207	4	Y	248	246	0	2	8	75
05	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	11891 740	3 9	18	4	Y	673	670	0			78
06	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	14956 778	3 9	7	4	Y	707	688	0	3	8	94
07	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	20102 974	3 9	7	4	Y	885	903	0			76
RANGER		WELL #: U 04H		RRCID -> 284215		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10808				PERF.11026 - 20747		
02	57762 X	28333	-0-	-29429	-0-	24498 3625	3 9	210	4	Y	3295	3297	0	5	8	21
03	28196 X	28196	-0-	-0-	-0-	24741 3373	3 9	82	4	Y	3066	3064	0	3	8	20
04	21995 X	21995	-0-	-0-	-0-	19294 2197	3 9	504	4	Y	1997	1992	0	5	8	20
05	22869 X	22869	-0-	-0-	-0-	20459 2378	3 9	32	4	Y	2162	2153	0			29
06	31031 X	31031	-0-	-0-	-0-	27703 3315	3 9	13	4	Y	3014	2938	0	6	8	99
07	37508 X	37508	-0-	-0-	-0-	33640 3856	3 9	12	4	Y	3505	3577	0	1	8	26
RANGER		WELL #: U 06SL		RRCID -> 284217		COMPL. DATE 04/26/2018				TOTAL DEPTH 10764				PERF.11311 - 20730		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
RANGER		WELL #: L 03H		RRCID -> 284219		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 10930				PERF.10905 - 20956		
02	21131 X	9950	-0-	-11181	-0-	8834 1040	3 9	76	4	Y	945	945	0	2	8	2
03	11532 X	10628	-0-	-904	-0-	9785 810	3 9	33	4	Y	736	735	0	1	8	2
04	11160 X	9504	-0-	-1656	-0-	8506 776	3 9	222	4	Y	705	703	0	2	8	2
05	11191 X	9831	-0-	-1360	-0-	8990 827	3 9	14	4	Y	752	749	0			5
06	10830 X	10038	-0-	-792	-0-	9274 760	3 9	4	4	Y	691	673	0	2	8	21
07	11005 X	5354	-0-	-5651	-0-	4457 895	3 9	2	4	Y	814	831	0			4
RANGER		WELL #: B104SL		RRCID -> 284220		COMPL. DATE 06/08/2018				TOTAL DEPTH 11111				PERF.11408 - 21039		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
RANGER		WELL #: L 01H		RRCID -> 284242	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 10935	PERF.11307	- 20754							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14443 X	6923	-0-	-7520	-0-	5102	3	44	4	Y	1615	1618	0	1 8	15
03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1777	9	7032	3	Y	947	946	0	1 8	15
04	7380 X	6946	-0-	-434	-0-	1042	9	6767	3	Y	2	2	8		15
05	7657 X	7163	-0-	-494	-0-	2	9	7152	3	Y	-0-				15
06	7740 X	2280	-0-	-5460	-0-	2278	3	1	4	Y	1	1	8		15
07	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	1	9			Y	-0-				15
RANGER		WELL #: B102SL		RRCID -> 284261	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 11114	PERF.11062	- 20851							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: B301 H		RRCID -> 284429	COMPL. DATE 05/28/2018	TOTAL DEPTH 11403	PERF.11674	- 18954							
02	55313 X	13177	-0-	-42136	-0-	12503	3	16	4	Y	598	593	0	3 8	19
03	44969 X	44969	-0-	-0-	-0-	658	9	44001	3	Y	788	791	0	8 8	8
04	19740 X	15231	-0-	-4509	-0-	867	9	14287	3	Y	846	838	0	4 8	12
05	20398 X	17277	-0-	-3121	-0-	931	9	16361	3	Y	811	791	0		32
06	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	892	9	31089	3	Y	611	609	0	7 8	27
07	45232 X	45232	-0-	-0-	-0-	672	9	44386	3	Y	732	731	0	1 8	27
JOLLY		WELL #: 1201BH		RRCID -> 284475	COMPL. DATE 01/20/2016	TOTAL DEPTH 10052	PERF.10437	- 17958							
02	13804 X	10065	-0-	-3739	-0-	8899	3	1166	9	Y	1060	1087	0	2 8	37
03	16772 X	16772	-0-	-0-	-0-	14772	3	2000	9	Y	1818	1792	0	2 8	61
04	14910 X	13711	-0-	-1199	-0-	12158	3	1553	9	Y	1412	1355	0	3 8	115
05	18162 X	18162	-0-	-0-	-0-	15783	3	2379	9	Y	2163	2185	0		93
06	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	15988	3	2395	9	Y	2177	2176	0	3 8	91
07	18152 X	18152	-0-	-0-	-0-	15922	3	2230	9	Y	2027	2048	0		70
IRON CITY STATE		WELL #: L 05H		RRCID -> 284479	COMPL. DATE 06/09/2017	TOTAL DEPTH 10169	PERF.10475	- 18080							
02	199670 X	94699	-0-	-104971	-0-	90621	3	4078	9	Y	3707	3626	0	16 8	296
03	100422 X	100422	-0-	-0-	-0-	96213	3	4209	9	Y	3826	3843	0	12 8	267
04	89096 X	89096	-0-	-0-	-0-	85178	3	3918	9	Y	3562	3561	0	19 8	249
05	86810 X	86810	-0-	-0-	-0-	82963	3	3847	9	Y	3497	3511	0	2 8	233
06	91586 X	91586	-0-	-0-	-0-	87701	3	3885	9	Y	3532	3310	0	17 8	438
07	90790 X	90790	-0-	-0-	-0-	86999	3	3791	9	Y	3446	3561	0	2 8	321

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		HARRISON STATE C20		//CONT.// 71052 900	//CONT.// 703352	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298															
02		8736 X	2346	-0-	-6390	-0-	1154	3	356	4	Y	760	794	0	130
							836	9							
03		6510 X	4486	-0-	-2024	-0-	2712	3	321	4	Y	1321	1361	0	90
							1453	9							
04		6180 X	5813	-0-	-367	-0-	3494	3	137	4	Y	1984	2032	0	42
							2182	9							
05		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	7576	3	225	4	Y	2072	2102	0	12
							2279	9							
06		7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	4745	3	302	4	Y	2171	2021	0	161
							2388	9					1	8	
07		9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	7080	3	523	4	Y	2072	2080	0	153
							2279	9							
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142															
02		8092 X	1898	-0-	-6194	-0-	634	3	12	4	Y	1138	1096	0	42
							1252	9							
03		8959 X	2013	-0-	-6946	-0-	966	3	5	4	Y	947	954	0	35
							1042	9							
04		8160 X	2659	-0-	-5501	-0-	1674	3	11	4	Y	885	874	0	46
							974	9							
05		6448 X	4701	-0-	-1747	-0-	3626	3	1	4	Y	976	985	0	37
							1074	9							
06		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4138	3	1051	9	Y	955	964	0	27
							4374	3	1	4	Y	1195	1158	0	64
07		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	1315	9							
QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670															
02		45342 X	45342	-0-	-0-	-0-	43814	3	1528	9	N	1389	1257	0	324
							54283	3	1420	9	N	1291	1474	0	134
03		55703 X	55703	-0-	-0-	-0-	53710	3	905	9	N	823	746	0	201
							58418	3	264	4	N	947	963	0	184
04		54615 X	54615	-0-	-0-	-0-	1042	9							
05		59724 X	59724	-0-	-0-	-0-	46039	3	385	4	N	1051	930	0	296
							1156	9							
06		47580 X	47580	-0-	-0-	-0-	45815	3	70	4	N	988	979	0	304
							1087	9							
THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294															
02		137471 X	63853	-0-	-73618	-0-	59366	3	4487	9	Y	4079	4076	0	331
							65349	3	61	4	Y	4443	4609	0	155
03		70297 X	70297	-0-	-0-	-0-	4887	9							
04		60212 X	60212	-0-	-0-	-0-	55892	3	4320	9	Y	3927	3871	0	196
							58994	3	80	4	Y	3397	3272	0	320
05		62811 X	62811	-0-	-0-	-0-	3737	9							
06		61106 X	61106	-0-	-0-	-0-	57483	3	3623	9	Y	3294	3289	0	312
							62676	3	35	4	Y	4011	3938	0	382
07		67123 X	67123	-0-	-0-	-0-	4412	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352												
GREAT DIVIDE		WELL #: 1402BR		RRCID -> 284497		COMPL. DATE 02/05/2015				TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10808 X	10514	-0-	-294	-0-	9809	3	1	4	Y	640	559	0	2 8 327
03	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	11601	3	573	9	Y	521	625	0	2 8 221
04	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	11490	3	2	4	Y	621	605	0	2 8 235
05	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	11327	3	574	9	Y	522	626	0	131
06	11790 X	11744	-0-	-46	-0-	11176	3	568	9	Y	516	442	0	2 8 203
07	12586 X	12116	-0-	-470	-0-	11621	3	31	4	Y	422	391	0	234
						464	9							

RENEGADE		WELL #: L 02H		RRCID -> 284501		COMPL. DATE 02/28/2017				TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144				
02	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	16225	3	118	4	N	1589	1594	0	3 8 253
03	20673 X	20673	-0-	-0-	-0-	18627	3	2046	9	N	1860	1833	0	2 8 278
04	20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	18022	3	1	4	N	1802	1778	0	3 8 299
05	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	18817	3	2229	9	N	2026	2044	0	281
06	20010 X	19492	-0-	-518	-0-	17564	3	1928	9	N	1753	1798	0	3 8 233
07	20677 X	16372	-0-	-4305	-0-	14656	3	1	4	N	1559	1543	0	249
						1715	9							

STEAMWORKS		WELL #: 0301BH		RRCID -> 284503		COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760				
02	4928 X	978	-0-	-3950	-0-	23	4	955	9	Y	868	867	0	55
03	5456 X	903	-0-	-4553	-0-	13	4	890	9	Y	809	822	0	42
04	5280 X	634	-0-	-4646	-0-	14	4	620	9	Y	564	568	0	38
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	677	632	0	83
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	584	601	0	66
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	466	468	0	64

RENEGADE		WELL #: 0302BH		RRCID -> 284529		COMPL. DATE 08/06/2014				TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613				
02	17444 X	11888	-0-	-5556	-0-	10884	3	79	4	N	841	843	0	2 8 60
03	19313 X	13690	-0-	-5623	-0-	12336	3	1354	9	N	1231	1213	0	2 8 76
04	18690 X	12914	-0-	-5776	-0-	11948	3	1	4	N	877	864	0	2 8 87
05	16120 X	13472	-0-	-2648	-0-	12396	3	1076	9	N	978	987	0	78
06	14070 X	12614	-0-	-1456	-0-	11675	3	939	9	N	854	876	0	2 8 54
07	13702 X	12164	-0-	-1538	-0-	11202	3	1	4	N	874	864	0	64
						961	9							

HARPOON		WELL #: L 05H		RRCID -> 284530		COMPL. DATE 03/31/2017				TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040				
02	42020 X	18544	-0-	-23476	-0-	16382	3	2162	9	Y	1965	1820	0	3 8 329
03	26474 X	25595	-0-	-879	-0-	22901	3	2694	9	Y	2449	2563	0	3 8 212
04	25620 X	21061	-0-	-4559	-0-	18855	3	2206	9	Y	2005	1993	0	4 8 220
05	26474 X	21141	-0-	-5333	-0-	18684	3	2457	9	Y	2234	2139	0	315
06	24780 X	22809	-0-	-1971	-0-	20469	3	2340	9	Y	2127	2110	0	4 8 328
07	25606 X	20741	-0-	-4865	-0-	18434	3	104	4	Y	2003	2093	0	2 8 236
						2203	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
RENEGADE		WELL #: U 03H		RRCID -> 284547		COMPL. DATE 03/03/2017				TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		
02	18088 X	14977	-0-	-3111	-0-	12428 2459	3 9	90	4	N	2235	2245	0	2 8	174
03	20026 X	18016	-0-	-2010	-0-	15414	3	2602	9	N	2365	2330	0	2 8	207
04	19380 X	16024	-0-	-3356	-0-	13838 2185	3 9	1	4	N	1986	1960	0	3 8	230
05	18011 X	16273	-0-	-1738	-0-	13919	3	2354	9	N	2140	2160	0		210
06	17430 X	15029	-0-	-2401	-0-	12992	3	2037	9	N	1852	1899	0	3 8	160
07	18011 X	12654	-0-	-5357	-0-	10841 1812	3 9	1	4	N	1647	1630	0		177
THUNDER CANYON		WELL #: C107SL		RRCID -> 284570		COMPL. DATE 03/24/2018				TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FLYING DOG		WELL #: 1401BH		RRCID -> 284571		COMPL. DATE 03/02/2016				TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833					
02	17836 X	14994	-0-	-2842	-0-	12816	3	2178	9	Y	1980	2154	0	1 8	171
03	19747 X	18808	-0-	-939	-0-	16808	3	2000	9	Y	1818	1840	0	1 8	148
04	18630 X	11337	-0-	-7293	-0-	9604	3	1733	9	Y	1575	1525	0	2 8	196
05	16616 X	10083	-0-	-6533	-0-	9063	3	1020	9	Y	927	680	0		443
06	18210 X	15270	-0-	-2940	-0-	13284 1772	3 9	214	4	Y	1611	1665	0	2 8	387
07	18817 X	14473	-0-	-4344	-0-	12645 1719	3 9	109	4	Y	1563	1750	0		200
UINTA		WELL #: L 04HR		RRCID -> 284627		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614					
02	35148 X	17659	-0-	-17489	-0-	15972 1616	3 9	71	4	Y	1469	1468	0	3 8	89
03	18724 X	16643	-0-	-2081	-0-	15294 1288	3 9	61	4	Y	1171	1209	0	2 8	49
04	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17740 1178	3 9	115	4	Y	1071	1071	0	3 8	46
05	23472 X	23472	-0-	-0-	-0-	22198 1241	3 9	33	4	Y	1128	1132	0		42
06	18930 X	13215	-0-	-5715	-0-	12420 771	3 9	24	4	Y	701	699	0	2 8	42
07	19654 X	18101	-0-	-1553	-0-	17037 975	3 9	89	4	Y	886	862	0	1 8	65
SANDLOT STATE		WELL #: L 04H		RRCID -> 284667		COMPL. DATE 07/22/2018				TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035					
02	31941 X	13687	-0-	-18254	-0-	13381	3	306	9	Y	278	276	0	2 8	15
03	16771 X	14999	-0-	-1772	-0-	14617	3	382	9	Y	347	346	0	2 8	14
04	16230 X	15081	-0-	-1149	-0-	14736 344	3 9	1	4	Y	313	313	0	3 8	11
05	16771 X	15460	-0-	-1311	-0-	15046 413	3 9	1	4	Y	375	372	0		14
06	16230 X	4747	-0-	-11483	-0-	4587 157	3 9	3	4	Y	143	148	0	1 8	8
07	15593 X	10474	-0-	-5119	-0-	10237	3	237	9	Y	215	212	0		11

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
STEAMWORKS //CONT.// 703352																
WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275																
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	EOM BALANCE	
02	23625 X	9566	-0-	-14059	-0-	7692	3	45	4	Y	1663	1653	0	2 8	105	
03	14632 X	12881	-0-	-1751	-0-	1829	9	10612	3	24	4	2041	2039	0	2 8	105
04	14160 X	5413	-0-	-8747	-0-	2245	9	3237	3	27	4	1954	1926	0	1 8	132
05	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-	2149	9					1984	1872	0		244
06	13620 X	7302	-0-	-6318	-0-	4972	3	2330	9	Y	2118	2122	0	1 8	239	
07	12896 X	9408	-0-	-3488	-0-	7671	3	1737	9	Y	1579	1602	0		216	

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041																
02	101323 X	55861	-0-	-45462	-0-	53887	3	1	4	Y	1794	1788	0	9 8	18	
03	66512 X	66512	-0-	-0-	-0-	1973	9	64097	3	2415	9	2195	2193	0	7 8	13
04	47217 X	47217	-0-	-0-	-0-	45095	3	2	4	Y	1927	1926	0	9 8	5	
05	31568 X	31568	-0-	-0-	-0-	2120	9	30472	3	3	4	994	985	0		14
06	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	1093	9	9103	3	6	4	328	339	0	2 8	1
07	9684 X	9684	-0-	-0-	-0-	361	9	8517	3	1167	9	1061	1046	0		16

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254																
02	17185 X	7932	-0-	-9253	-0-	7612	3	320	9	Y	291	291	0	1 8	20	
03	13237 X	12177	-0-	-1060	-0-	11696	3	481	9	Y	437	437	0	1 8	19	
04	13385 X	13385	-0-	-0-	-0-	12723	3	1	4	Y	601	604	0	3 8	13	
05	19879 X	19879	-0-	-0-	-0-	661	9	19246	3	2	4	574	569	0		18
06	11790 X	8740	-0-	-3050	-0-	631	9	8486	3	5	4	226	233	0	2 8	9
07	13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-	249	9			Y	-0-					9

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516																
02	41440 X	18194	-0-	-23246	-0-	16995	3	1199	9	N	1090	1081	0	3 8	83	
03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	14104	3	1146	9	N	1042	1054	0	2 8	69	
04	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	8714	3	759	9	N	690	708	0	2 8	49	
05	12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	11646	3	1037	9	N	943	919	0		73	
06	15837 X	15837	-0-	-0-	-0-	14817	3	1020	9	N	927	927	0	3 8	70	
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2245	3	450	9	N	409	464	0		15	

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804																
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
 SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	58407 X	26145	-0-	-32262	-0-	22453	3	3692	9	N	3356	3333 0	198
03	28745 X	28745	-0-	-0-	-0-	24093	3	4652	9	N	4229	4280 0	144
04	18402 X	18402	-0-	-0-	-0-	15191	3	9	4	N	2911	2963 0	88
05	24145 X	24145	-0-	-0-	-0-	19654	3	17	4	N	4067	3997 0	158
06	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	23508	3	1	4	N	4298	4309 0	143
07	22720 X	22720	-0-	-0-	-0-	19548	3	5	4	N	2879	2915 0	107
						3167	9						

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

02	62202 X	29616	-0-	-32586	-0-	27821	3	1795	9	Y	1632	1630 0	35
03	33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	30713	3	3071	9	Y	2792	2796 0	28
04	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	27284	3	1	4	Y	2025	2036 0	11
05	30510 X	30510	-0-	-0-	-0-	28066	3	3	4	Y	2219	2200 0	30
06	12564 X	12564	-0-	-0-	-0-	11660	3	7	4	Y	815	838 0	5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	897	9			Y	-0-		5

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352													
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		B101 H	RRCID ->	285600	COMPL. DATE	09/23/2017	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	11379	-	21490			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		25179 X	12463	-0-	-12716	-0-	11506	3	957	9	Y	870	868	0	3	8	186
03		12196 X	12196	-0-	-0-	-0-	10798	3	1398	9	Y	1271	1230	0	2	8	225
04		10620 X	8981	-0-	-1639	-0-	7927	3	1054	9	Y	958	1034	0	3	8	146
05		10974 X	9766	-0-	-1208	-0-	7584	3	105	4	Y	1888	1745	0			289
							2077	9									
06		10620 X	3810	-0-	-6810	-0-	3541	3	1	4	Y	244	461	0	1	8	71
							268	9									
07		10974 X	1317	-0-	-9657	-0-	1222	3	95	9	Y	86	107	0			50

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		B307 H	RRCID ->	285601	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	11343	-	20910			
02		50976 X	31348	-0-	-19628	-0-	27738	3	519	4	Y	2810	2833	0	8	8	104
							3091	9									
03		36214 X	36214	-0-	-0-	-0-	31872	3	164	4	Y	3798	3757	0	6	8	139
							4178	9									
04		33496 X	33496	-0-	-0-	-0-	29235	3	192	4	Y	3699	3636	0	10	8	192
							4069	9									
05		42240 X	42240	-0-	-0-	-0-	37814	3	13	4	Y	4012	4050	0	1	8	153
							4413	9									
06		43065 X	43065	-0-	-0-	-0-	38412	3	2	4	Y	4228	4250	0	10	8	121
							4651	9									
07		46318 X	46318	-0-	-0-	-0-	41761	3	8	4	Y	4135	4032	0	1	8	223
							4549	9									

SANDLOT STATE		WELL #:		U 05H	RRCID ->	285784	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	10317	PERF.	10790	-	17054			
02		51307 X	23623	-0-	-27684	-0-	22313	3	1310	9	Y	1191	1189	0	4	8	28
03		28054 X	28054	-0-	-0-	-0-	26455	3	1599	9	Y	1454	1454	0	3	8	25
04		27829 X	27829	-0-	-0-	-0-	26313	3	1	4	Y	1377	1384	0	5	8	13
							1515	9									
05		30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	28256	3	3	4	Y	1662	1648	0			27
							1828	9									
06		8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	7296	3	5	4	Y	635	657	0	1	8	4
							699	9									
07		19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	18492	3	1	4	Y	1110	1095	0			19
							1221	9									

SANDLOT STATE		WELL #:		B107SL	RRCID ->	285785	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	11166	-	17498			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #:		C207SL	RRCID ->	285843	COMPL. DATE	11/25/2017	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	11709	-	21112			
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
SANDLOT STATE		WELL #: B105SL		RRCID -> 285869		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10633		PERF.11150 - 17431		
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDLOT STATE		WELL #: L 06H		RRCID -> 285898		COMPL. DATE 07/14/2018		TOTAL DEPTH 10506		PERF.11055 - 17259			
02	33137 X	15100	-0-	-18037	-0-	14504	3	596 9	Y	542	541 0	2 8	23
03	16837 X	16837	-0-	-0-	-0-	16201	3	636 9	Y	578	577 0	2 8	22
04	15960 X	13059	-0-	-2901	-0-	12538	3	521 9	Y	474	476 0	3 8	17
05	16492 X	11242	-0-	-5250	-0-	10687	3	1 4	Y	504	499 0		22
06	15960 X	5060	-0-	-10900	-0-	4811	3	3 4	Y	224	233 0	1 8	12
07	16492 X	-0-	-0-	-16492	-0-	246	9		Y	-0-			12

SANDLOT STATE		WELL #: L 10H		RRCID -> 286196		COMPL. DATE 11/19/2018		TOTAL DEPTH 10536		PERF.10945 - 16969			
02	27245 X	14009	-0-	-13236	-0-	13662	3	347 9	Y	315	313 0	2 8	27
03	18274 X	18274	-0-	-0-	-0-	17740	3	534 9	Y	485	484 0	2 8	26
04	17712 X	17712	-0-	-0-	-0-	17276	3	1 4	Y	395	396 0	4 8	21
05	26463 X	26463	-0-	-0-	-0-	26083	3	2 4	Y	344	341 0		24
06	17670 X	11388	-0-	-6282	-0-	11257	3	7 4	Y	113	117 0	2 8	18
07	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	27910	3	1 4	Y	151	149 0		20

SANDLOT STATE		WELL #: L 08H		RRCID -> 286500		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10963 - 16928			
02	27430 X	11930	-0-	-15500	-0-	11761	3	169 9	Y	154	152 0	2 8	22
03	17112 X	12780	-0-	-4332	-0-	12578	3	202 9	Y	184	184 0	1 8	21
04	15000 X	13031	-0-	-1969	-0-	12746	3	1 4	Y	258	258 0	3 8	18
05	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	19145	3	2 4	Y	151	149 0		20
06	15000 X	6658	-0-	-8342	-0-	6554	3	4 4	Y	91	95 0	1 8	15
07	30124 X	30124	-0-	-0-	-0-	29941	3	1 4	Y	165	163 0		17

UB		WELL #: C108H		RRCID -> 286501		COMPL. DATE 02/06/2019		TOTAL DEPTH 11133		PERF.11451 - 19205			
02	44856 X	10629	-0-	-34227	-0-	8357	3	143 4	Y	1935	1893 0	2 8	117
03	49662 X	18442	-0-	-31220	-0-	15267	3	136 4	Y	2763	2761 0	2 8	117
04	48060 X	35779	-0-	-12281	-0-	32498	3	238 4	Y	2766	2756 0	7 8	120
05	40455 X	22366	-0-	-18089	-0-	18973	3	73 4	Y	3018	3026 0		112
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-	16698	3	105 4	Y	2419	2381 0	3 8	147
07	36983 X	21052	-0-	-15931	-0-	17588	3	408 4	Y	2778	2719 0	1 8	205

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
SANDLOT STATE		WELL #: B111SL		RRCID ->	286509	COMPL. DATE	11/22/2018	TOTAL DEPTH	10802	PERF.11302 - 17189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE		WELL #: U 09H		RRCID ->	286543	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	10336	PERF.10863 - 16747					
02	58235 X	24092	-0-	-34143	-0-	22719	3	1373	9	Y	1248	1247	0	4 8	31
03	30206 X	30206	-0-	-0-	-0-	28539	3	1667	9	Y	1515	1515	0	3 8	28
04	27873 X	27873	-0-	-0-	-0-	26273	3	1	4	Y	1454	1456	0	5 8	21
						1599	9								
05	42712 X	42712	-0-	-0-	-0-	40671	3	4	4	Y	1852	1836	0	1 8	36
						2037	9								
06	18808 X	18808	-0-	-0-	-0-	17991	3	11	4	Y	733	753	0	3 8	13
						806	9								
07	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	15831	3	1	4	Y	457	451	0		19
						503	9								

EAST CAPOTE		WELL #: B101H		RRCID ->	286562	COMPL. DATE	04/22/2019	TOTAL DEPTH	11149	PERF.11241 - 15971					
02	9673 X	4655	-0-	-5018	-0-	4249	3	406	9	Y	369	392	0	1 8	33
03	6076 X	5108	-0-	-968	-0-	4600	3	508	9	Y	462	462	0	1 8	32
04	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5277	3	127	4	Y	448	455	0	1 8	24
						493	9								
05	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6090	3	518	9	Y	471	473	0		22
06	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5454	3	571	9	Y	519	485	0	1 8	55
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6245	3	477	9	Y	434	459	0		30

SANDLOT STATE		WELL #: B109SL		RRCID ->	286584	COMPL. DATE	11/18/2018	TOTAL DEPTH	10823	PERF.11250 - 17235					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST CAPOTE		WELL #: B107H		RRCID ->	286652	COMPL. DATE	02/18/2019	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11194 - 15980					
02	39089 X	19185	-0-	-19904	-0-	16644	3	2541	9	Y	2310	2452	0	4 8	205
03	23064 X	17609	-0-	-5455	-0-	14759	3	2850	9	Y	2591	2613	0	2 8	181
04	22320 X	18929	-0-	-3391	-0-	16113	3	130	4	Y	2442	2489	0	5 8	129
						2686	9								
05	23064 X	20174	-0-	-2890	-0-	17425	3	2749	9	Y	2499	2511	0		117
06	20550 X	18692	-0-	-1858	-0-	16035	3	2657	9	Y	2415	2270	0	4 8	258
07	21235 X	20798	-0-	-437	-0-	18121	3	2677	9	Y	2434	2523	0		169

PHANTOM (WOLFCAMP)																
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
SOUTH GOAT 2 UNIT //CONT.// 703352																
WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
02		17683 X	8300	-0-	-9383	-0-	7286	3	1014	9	N	922	931	0	2 8	26
03		9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	8171	3	1308	9	N	1189	1169	0	1 8	45
04		9680 X	9680	-0-	-0-	-0-	8290	3	62	4	N	1207	1061	0	2 8	189
05		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	7033	3	148	4	N	1184	1343	0		30
06		8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	7399	3	1157	9	N	1052	1040	0	1 8	41
07		8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7539	3	1133	9	N	1030	1030	0		41

SANDLOT STATE																
WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147																
02		101783 X	45802	-0-	-55981	-0-	44062	3	1	4	Y	1581	1577	0	7 8	50
03		50547 X	50547	-0-	-0-	-0-	48462	3	2085	9	Y	1895	1895	0	5 8	45
04		54378 X	54378	-0-	-0-	-0-	52264	3	2	4	Y	1920	1926	0	11 8	28
05		61060 X	61060	-0-	-0-	-0-	58526	3	5	4	Y	2299	2278	0	1 8	48
06		24635 X	24635	-0-	-0-	-0-	23668	3	15	4	Y	865	891	0	4 8	18
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	952	9			Y	-0-				18

SANDLOT STATE																
WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613																
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANDLOT STATE																
WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928																
02		93780 X	40954	-0-	-52826	-0-	39190	3	1	4	Y	1603	1600	0	6 8	34
03		44252 X	44252	-0-	-0-	-0-	42083	3	2169	9	Y	1972	1972	0	5 8	29
04		43125 X	43125	-0-	-0-	-0-	41221	3	2	4	Y	1729	1736	0	8 8	14
05		40393 X	40393	-0-	-0-	-0-	38201	3	4	4	Y	1989	1971	0	1 8	31
06		17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	16381	3	10	4	Y	792	816	0	3 8	4
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	871	9			Y	-0-				4

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT																
WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373																
02		33497 X	33497	-0-	-0-	-0-	26629	3	485	4	Y	5803	5790	0	6 8	218
03		34627 X	27035	-0-	-7592	-0-	20898	3	9	4	Y	5571	5577	0	3 8	209
04		33510 X	21799	-0-	-11711	-0-	17653	3	32	4	Y	3740	3764	0	4 8	181
05		34627 X	19316	-0-	-15311	-0-	16091	3	25	4	Y	2909	2934	0		156
06		33510 X	17889	-0-	-15621	-0-	14633	3	3256	9	Y	2960	2952	0	3 8	161
07		34627 X	19698	-0-	-14929	-0-	16544	3	37	4	Y	2834	2857	0		138

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352														
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 288552		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
02	11284 X	9536	-0-	-1748	-0-	7938	3	145	4	Y	1321	1342	0	2 8	50	
03	13082 X	8923	-0-	-4159	-0-	1453	9	7399	3	3 4	Y	1383	1380	0	1 8	52
04	12660 X	9313	-0-	-3347	-0-	1521	9	7912	3	15 4	Y	1260	1249	0	2 8	61
05	13082 X	10013	-0-	-3069	-0-	1386	9	8638	3	14 4	Y	1237	1232	0		66
06	10440 X	9421	-0-	-1019	-0-	1361	9	7977	3	1444 9	Y	1313	1306	0	1 8	72
07	10571 X	10510	-0-	-61	-0-	9019	3	1471	9	20 4	Y	1337	1344	0		65

SANDLOT STATE		WELL #: C115SL		RRCID -> 288633		COMPL. DATE 04/10/2019				TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620					
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 288664		COMPL. DATE 12/04/2019				TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237						
02	19964 X	16755	-0-	-3209	-0-	13964	3	255	4	Y	2305	2219	0	3 8	87	
03	22134 X	12093	-0-	-10041	-0-	2536	9	9805	3	4 4	Y	2076	2083	0	2 8	78
04	26438 X	26438	-0-	-0-	-0-	2284	9	24212	3	45 4	Y	1983	1958	0	7 8	96
05	22134 X	14190	-0-	-7944	-0-	2181	9	11896	3	19 4	Y	2068	2053	0		111
06	17940 X	13075	-0-	-4865	-0-	2275	9	11271	3	1804 9	Y	1640	1659	0	3 8	89
07	22134 X	14924	-0-	-7210	-0-	13126	3	1769	9	29 4	Y	1608	1619	0		78

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 288680		COMPL. DATE 12/08/2019				TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194						
02	24071 X	24071	-0-	-0-	-0-	20632	3	338	4	Y	2819	2820	0	8 8	137	
03	29481 X	20840	-0-	-8641	-0-	3101	9	17417	3	3423 9	Y	3112	3089	0	5 8	155
04	28530 X	24769	-0-	-3761	-0-	21330	3	3397	9	42 4	Y	3088	3081	0	5 8	157
05	29481 X	21728	-0-	-7753	-0-	18699	3	2905	9	124 4	Y	2641	2678	0		120
06	25800 X	24369	-0-	-1431	-0-	21223	3	3146	9	Y	2860	2827	0	4 8	149	
07	26660 X	21785	-0-	-4875	-0-	18418	3	3249	9	118 4	Y	2954	2963	0		140

NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289056		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085						
02	19656 X	17390	-0-	-2266	-0-	14555	3	239	4	Y	2360	2369	0	3 8	115	
03	21576 X	17329	-0-	-4247	-0-	2596	9	14463	3	2866 9	Y	2605	2588	0	2 8	130
04	20880 X	18445	-0-	-2435	-0-	15660	3	2754	9	31 4	Y	2504	2503	0	4 8	127
05	19251 X	18743	-0-	-508	-0-	16121	3	2515	9	107 4	Y	2286	2309	0		104
06	18630 X	17887	-0-	-743	-0-	15351	3	2536	9	Y	2305	2286	0	3 8	120	
07	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	16360	3	2803	9	104 4	Y	2548	2547	0		121

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
NORTH ELEPHANT 2 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289057		COMPL. DATE 12/06/2019				TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	47473 X	24107	-0-	-23366	-0-	20421	3	335	4	Y	3046	3052	0	6 8	148
03	29202 X	23159	-0-	-6043	-0-	19544	3	3615	9	Y	3286	3267	0	4 8	163
04	27840 X	23447	-0-	-4393	-0-	19972	3	39	4	Y	3124	3122	0	7 8	158
05	26691 X	23198	-0-	-3493	-0-	19976	3	132	4	Y	2809	2839	0	1 8	127
06	25830 X	21797	-0-	-4033	-0-	19259	3	2538	9	Y	2307	2308	0	6 8	120
07	26691 X	23145	-0-	-3546	-0-	20059	3	128	4	Y	2689	2680	0	1 8	128
						2958	9								
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 289239		COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608					
02	18620 X	14842	-0-	-3778	-0-	12607	3	2235	9	N	2032	2035	0	3 8	57
03	19499 X	17630	-0-	-1869	-0-	14893	3	1	4	N	2487	2447	0	2 8	95
04	18810 X	13909	-0-	-4901	-0-	11848	3	89	4	N	1793	1604	0	3 8	281
05	18228 X	15377	-0-	-2851	-0-	12627	3	267	4	N	2257	2480	0		58
06	17835 X	17835	-0-	-0-	-0-	15071	3	2764	9	N	2513	2469	0	3 8	99
07	18193 X	18193	-0-	-0-	-0-	16059	3	2134	9	N	1940	1962	0		77
ARMSTRONG 16		WELL #: 1		RRCID -> 289347		COMPL. DATE 03/10/2012				TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996					
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3751	3	86	9	N	78	191	1	1 8	148
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	3949	3	182	9	N	165				313
04	3420 X	2161	-0-	-1259	-0-	2161	3			N	-0-				313
05	3534 X	3377	-0-	-157	-0-	3261	3	116	9	N	105	281	1		137
06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6335	3	207	9	N	188	1	8		324
07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3453	3	108	9	N	98	182	1		240
SOUTH GOAT 2 UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 289375		COMPL. DATE 04/09/2020				TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987					
02	55300 X	52563	-0-	-2737	-0-	46451	3	6112	9	N	5556	5543	0	16 8	156
03	61225 X	58455	-0-	-2770	-0-	51497	3	2	4	N	6324	6227	0	12 8	241
04	58230 X	54791	-0-	-3439	-0-	47736	3	357	4	N	6089	5358	0	20 8	952
05	60171 X	53101	-0-	-7070	-0-	45597	3	962	4	N	5947	6746	0	1 8	152
06	56580 X	53310	-0-	-3270	-0-	46932	3	6378	9	N	5798	5709	0	13 8	228
07	58466 X	52655	-0-	-5811	-0-	46665	3	5990	9	N	5445	5457	0	1 8	215
PYTHIAN		WELL #: 2		RRCID -> 289384		COMPL. DATE 05/07/2012				TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD							
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352												
NEWBURY		WELL #:		1	RRCID ->	289404	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10208 - 11644				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2022																
NEWBURY		WELL #:		2	RRCID ->	289407	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	11394	PERF.	10220 - 11176				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2023																
PYTHIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289408	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9834 - 11193				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	289437	COMPL. DATE	04/16/2020	TOTAL DEPTH	10588	PERF.	10703 - 20609				
02	90568 X	60343	-0-	-30225	-0-	51577	3	8766	9	N	7969	7880	0	12	8	194
03	65870 X	65870	-0-	-0-	-0-	55338	3	2	4	N	9573	9561	0	9	8	197
						10530	9									
04	62245 X	62245	-0-	-0-	-0-	51529	3	201	4	N	9559	9465	0	14	8	277
						10515	9									
05	55047 X	55047	-0-	-0-	-0-	45548	3	161	4	N	8489	8555	0	1	8	210
						9338	9									
06	61787 X	61787	-0-	-0-	-0-	51865	3	9922	9	N	9020	8904	0	13	8	313
07	59876 X	59876	-0-	-0-	-0-	50511	3	9365	9	N	8514	8562	0	1	8	264
NORTH GOAT 2 UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	289544	COMPL. DATE	04/14/2020	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	10772 - 20652				
02	73671 X	28899	-0-	-44772	-0-	24082	3	4817	9	N	4379	4470	0	6	8	107
03	28477 X	28477	-0-	-0-	-0-	23866	3	1	4	N	4191	4208	0	4	8	86
						4610	9									
04	25316 X	25316	-0-	-0-	-0-	21540	3	84	4	N	3356	3339	0	6	8	97
						3692	9									
05	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	19507	3	69	4	N	3151	3170	0			78
						3466	9									
06	23794 X	23794	-0-	-0-	-0-	20875	3	2919	9	N	2654	2635	0	5	8	92
07	31352 X	31352	-0-	-0-	-0-	25945	3	5407	9	N	4915	4854	0	1	8	152
ARMSTRONG 14		WELL #:		3	RRCID ->	289550	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	11214	PERF.	9764 - 10436				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45	

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
MEEKER UNIT 05 //CONT.// 703352																		
WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571																		
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
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWBURY																		
WELL #: 3 RRCID -> 289552 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 11764 PERF.10084 - 11151																		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2023																		

NORTH GOAT 2 UNIT																		
WELL #: 12H RRCID -> 289555 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10999 - 21060																		
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-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOUCHER 2																		
WELL #: 2 RRCID -> 289622 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11551 - 11663																		
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MEEKER 18																		
WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946																		
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT																		
WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434																		
02	5684	X	1867	-0-	-3817	-0-	-0-	1860	3	7	9	N	6	4	0	1	8	1
03	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	-0-	12751	3	3583	9	N	3257	3089	0	4	8	165
04	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	-0-	10072	3	2760	9	N	2509	2394	0	6	8	274
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	-0-	5955	3	1760	9	N	1600	1730	0			144
06	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	-0-	10036	3	2482	9	N	2256	2239	0	5	8	156
07	10075	X	5970	-0-	-4105	-0-	-0-	4259	3	1711	9	N	1555	1596	0			115

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.// 703352													
UINTA		WELL #: 0204H		RRCID -> 289766		COMPL. DATE 12/12/2016				TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25939 X	11379	-0-	-14560	-0-	9891	3	44	4	Y	1313	1314	0	2 8	80
						1444	9								
03	22847 X	15058	-0-	-7789	-0-	13846	3	56	4	Y	1051	1085	0	2 8	44
						1156	9								
04	16350 X	15999	-0-	-351	-0-	14941	3	97	4	Y	874	877	0	3 8	38
						961	9								
05	23908 X	23908	-0-	-0-	-0-	22667	3	33	4	Y	1098	1095	0		41
						1208	9								
06	14580 X	9345	-0-	-5235	-0-	8476	3	16	4	Y	775	767	0	2 8	47
						853	9								
07	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	15716	3	82	4	Y	1192	1150	0	1 8	88
						1311	9								
NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT		WELL #: 2101H		RRCID -> 289768		COMPL. DATE 05/02/2016				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580					
02	7252 X	4420	-0-	-2832	-0-	2640	3	1780	9	N	1618	1671	0	1 8	260
03	8029 X	2816	-0-	-5213	-0-	1948	3	868	9	N	789	1009	0		40
04	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-	40	0		-0-
05	6944 X	4565	-0-	-2379	-0-	3058	3	1507	9	N	1370	1247	0		123
06	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	6567	3	1970	9	N	1791	1788	0	2 8	124
*07	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	4841	3	1793	9	N	1630	1633	0		121
JAMES 02		WELL #: 1401H		RRCID -> 289769		COMPL. DATE 09/08/2014				TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
BOUCHER 2		WELL #: 1		RRCID -> 289771		COMPL. DATE 08/16/2012				TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				73
HARRISON STATE C20		WELL #: 1401H		RRCID -> 289772		COMPL. DATE 07/16/2014				TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629					
02	5320 X	3255	-0-	-2065	-0-	1855	3	572	4	N	753	786	0		71
						828	9								
03	5890 X	4359	-0-	-1531	-0-	3196	3	378	4	N	714	736	0		49
						785	9								
04	5700 X	2221	-0-	-3479	-0-	2137	3	84	4	N	-0-				49
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-				49
06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-				49
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				49
MEEKER 18		WELL #: 6		RRCID -> 289786		COMPL. DATE 09/02/2012				TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC		//CONT.//		703352											
ARMSTRONG 14		WELL #:		1	RRCID ->	289984	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11381	PERF.	8860 - 11126			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPPLETON WEST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	290161	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10618 - 19172		
02	94842 X	46923	-0-	-47919	-0-	40105	3	6818	9	N	6198	6189	0		74
03	62682 X	53115	-0-	-9567	-0-	45515	3	7600	9	N	6909	6962	0		21
04	53263 X	53263	-0-	-0-	-0-	46238	3	7025	9	N	6386	6345	0		62
05	53709 X	53709	-0-	-0-	-0-	46648	3	7061	9	N	6419	6404	0		77
06	51390 X	45442	-0-	-5948	-0-	39500	3	5942	9	N	5402	5390	0		89
07	55025 X	50274	-0-	-4751	-0-	43539	3	6735	9	N	6123	6180	0		32

NORTH GOAT 2 UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	290192	COMPL. DATE	04/10/2020	TOTAL DEPTH	10992	PERF.	10941 - 20770		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-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		
02	82236 X	30967	-0-	-51269	-0-	22961	3	8006	9	N	7278	7303	0		87
03	82987 X	32038	-0-	-50949	-0-	23278	3	8760	9	N	7964	8027	0		24
04	70710 X	34750	-0-	-35960	-0-	25603	3	9147	9	N	8315	8258	0		81
05	73067 X	24325	-0-	-48742	-0-	18007	3	6318	9	N	5744	5756	0		69
06	57480 X	17478	-0-	-40002	-0-	13321	3	4157	9	N	3779	3785	0		63
07	35898 X	20923	-0-	-14975	-0-	15766	3	5157	9	N	4688	4726	0		25

CAPPLETON WEST UNIT E				WELL #:	5H	RRCID ->	290220	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10840 - 20357		
02	73129 X	73129	-0-	-0-	-0-	66515	3	6614	9	N	6013	6010	0		72
03	79747 X	79747	-0-	-0-	-0-	72095	3	7652	9	N	6956	7007	0		21
04	56940 X	53535	-0-	-3405	-0-	46662	3	6873	9	N	6248	6208	0		61
05	80972 X	51497	-0-	-29475	-0-	44714	3	6783	9	N	6166	6153	0		74
06	78360 X	47513	-0-	-30847	-0-	40971	3	6542	9	N	5947	5923	0		98
07	80972 X	51471	-0-	-29501	-0-	44683	3	6788	9	N	6171	6236	0		33

CAPPLETON WEST UNIT D				WELL #:	4H	RRCID ->	290222	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	11208 - 20670		
02	102536 X	89010	-0-	-13526	-0-	81117	3	7893	9	N	7175	7166	0		86
03	113522 X	94520	-0-	-19002	-0-	85399	3	9121	9	N	8292	8353	0		25
04	103140 X	94550	-0-	-8590	-0-	86371	3	8179	9	N	7435	7388	0		72
05	106578 X	95439	-0-	-11139	-0-	87161	3	8278	9	N	7525	7506	0		91
06	98520 X	83467	-0-	-15053	-0-	76343	3	7124	9	N	6476	6460	0		107
07	98549 X	90499	-0-	-8050	-0-	82796	3	7703	9	N	7003	7073	0		37

CAPPLETON EAST UNIT F				WELL #:	6H	RRCID ->	290238	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	10564	PERF.	10842 - 20375		
02	109404 X	50363	-0-	-59041	-0-	44030	3	6333	9	N	5757	5750	0		69
03	60915 X	54834	-0-	-6081	-0-	47565	3	7269	9	N	6608	6657	0		20
04	57150 X	54534	-0-	-2616	-0-	47711	3	6823	9	N	6203	6163	0		60
05	59055 X	54972	-0-	-4083	-0-	48095	3	6877	9	N	6252	6237	0		75
06	57150 X	41004	-0-	-16146	-0-	35353	3	5651	9	N	5137	5127	0		85
07	56358 X	48565	-0-	-7793	-0-	42029	3	6536	9	N	5942	5995	0		32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352															
MAROON BELLS 13-14 UNIT G 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		SHUT IN	51037	-0-	51037	51037	37451	3	Y	12351	12298 0	47	6	8	
04		SHUT IN	145796	-0-	145796	196833		1	Y	34470	34333 0	153	31	8	
								14							
								4							
*05	386847	X	190014	-0-	-196833	-0-		9	Y	43582	43560 0	171	4	8	
								1							
								9							
*06	174149	X	174149	-0-	-0-	-0-		9	Y	39371	39344 0	155	43	8	
								1							
								9							
*07	144326	X	144326	-0-	-0-	-0-		9	Y	33210	33286 0	76	3	8	
								1							
								9							
								36531							
								9							

MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A															

02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		SHUT IN	186736	-0-	186736	186736	139500	3	Y	42942	42757 0	162	23	8	
04		SHUT IN	174230	-0-	174230	360966		1	Y	38530	38486 0	171	35	8	
								17							
								4							
05		SHUT IN	170911	-0-	170911	531877		9	Y	34811	34843 0	136	3	8	
								1							
								9							
								38292							
06		SHUT-IN	139547	-0-	139547	671424		9	Y	26243	26251 0	103	25	8	
								1							
								9							
								28867							
07		SHUT-IN	113379	-0-	113379	784803		9	Y	21111	21164 0	48	2	8	
								1							
								9							
								23222							
								9							

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803															
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310															

02	50366	X	25509	-0-	-24857	-0-		655	1	N	2479	2378 1	432	57	8
								2727							
								9							
03	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-		731	1	N	2680	2539 1	533	40	8
								3							
								4							
04	26935	X	26935	-0-	-0-	-0-		697	1	N	2476	2384 1	572	53	8
								2724							
								9							
05	25771	X	25771	-0-	-0-	-0-		737	1	N	2461	2419 1	575	39	8
								6							
								4							
06	24649	X	24649	-0-	-0-	-0-		718	1	N	2482	2515 1	502	40	8
								3							
								4							
07	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-		728	1	N	2468	2174 1	745	51	8
								5							
								4							
								2715							
								9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029															

02	36099	X	36099	-0-	-0-	-0-		135	1	Y	3397	3348 1	118	83	8
								327							
								4							
03	44371	X	44371	-0-	-0-	-0-		243	1	Y	3914	3864 1	100	68	8
								471							
								4							
04	53689	X	53689	-0-	-0-	-0-		394	1	Y	4332	4216 1	120	96	8
								689							
								4							
05	56959	X	56959	-0-	-0-	-0-		569	1	Y	4276	4210 1	110	76	8
								135							
								4							
06	50456	X	50456	-0-	-0-	-0-		572	1	Y	4024	3876 1	170	88	8
								26							
								4							
07	49966	X	49966	-0-	-0-	-0-		625	1	Y	3277	3213 1	135	99	8
								39							
								4							
								3605							
								9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD					
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803													
BROWN STATE 44-2		WELL #:		1H	RRCID -> 287320	COMPL. DATE	11/14/2022	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11631	- 20833				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	169001	X	80862	-0-	-88139	-0-	661 1 778 4	76220 2 3203 9	Y	2912	2676	1	91	8	564
03	80366	X	80366	-0-	-0-	-0-	736 1 179 4	76022 2 3429 9	Y	3117	3105	1	62	8	514
04	90771	X	90771	-0-	-0-	-0-	685 1 216 4	86665 2 3205 9	Y	2914	2877	1	91	8	460
05	88794	X	88794	-0-	-0-	-0-	725 1 64 4	84717 2 3288 9	Y	2989	2837	1	65	8	547
06	85674	X	85674	-0-	-0-	-0-	717 1 52 4	81690 2 3215 9	Y	2923	2906	1	73	8	491
*07	78949	X	78949	-0-	-0-	-0-	721 1 262 4	74884 2 3082 9	Y	2802	2699	1	86	8	508
BROWN STATE 44-2		WELL #:		2H	RRCID -> 287606	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.11024	- 16031				
02	25306	X	11452	-0-	-13854	-0-	941 1 59 4	8422 2 2030 9	Y	1845	1682	1	7	8	720
03	15841	X	13070	-0-	-2771	-0-	1116 1 51 4	9569 2 2334 9	Y	2122	2206	1	5	8	631
04	15330	X	9558	-0-	-5772	-0-	952 1 33 4	6733 2 1840 9	Y	1673	1849	1	9	8	446
05	13857	X	11537	-0-	-2320	-0-	1005 1 140 4	8300 2 2092 9	Y	1902	1845	1	6	8	497
06	13410	X	6370	-0-	-7040	-0-	633 1 66 4	4339 2 1332 9	Y	1211	1267	1	9	8	432
07	13082	X	9975	-0-	-3107	-0-	1030 1 109 4	6671 2 2165 9	Y	1968	1690	1	18	8	692
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		1H	RRCID -> 287681	COMPL. DATE	09/27/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9750	- 19674				
02	79278	X	33998	-0-	-45280	-0-	824 1 79 4	28113 2 4982 9	Y	4529	4526	1	22	8	682
03	45155	X	45155	-0-	-0-	-0-	1115 1 33 4	37218 2 6789 9	Y	6172	6148	1	17	8	689
04	45691	X	45691	-0-	-0-	-0-	1046 1 38 4	38305 2 6302 9	Y	5729	5718	1	24	8	676
05	45291	X	44165	-0-	-1126	-0-	1102 1 26 4	36319 2 6718 9	Y	6107	5965	1	20	8	798
06	43830	X	38839	-0-	-4991	-0-	955 1 3 4	32203 2 5678 9	Y	5162	5209	1	19	8	732
07	47213	X	45522	-0-	-1691	-0-	1295 1 70 4	37797 2 6360 9	Y	5782	5746	1	34	8	734
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		2H	RRCID -> 287682	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9749	- 19592				
02	88698	X	38378	-0-	-50320	-0-	922 1 88 4	31626 2 5742 9	Y	5220	5136	1	32	8	774
03	43983	X	43983	-0-	-0-	-0-	1099 1 32 4	36636 2 6216 9	Y	5651	5757	1	23	8	645
04	48690	X	46497	-0-	-2193	-0-	1069 1 39 4	39682 2 5707 9	Y	5188	5190	1	30	8	613
05	50313	X	39515	-0-	-10798	-0-	1009 1 29 4	33608 2 4869 9	Y	4426	4424	1	24	8	591
06	48690	X	40455	-0-	-8235	-0-	1021 1 4 4	34543 2 4887 9	Y	4443	4392	1	24	8	618
07	48050	X	31257	-0-	-16793	-0-	863 1 46 4	25649 2 4699 9	Y	4272	4301	1	40	8	549

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
BROWN STATE 44-2		WELL #:		3H	RRCID ->	287717	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10931	- 15970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	BALANCE
02	24101 X	11517	-0-	-12584	-0-	917 1	8188 2	2397 9	Y	2179	2087 1	14 8		706
						15 4	2397 9							
03	16117 X	16117	-0-	-0-	-0-	1024 1	12278 2	2806 9	Y	2551	2484 1	11 8		762
						9 4	2806 9							
04	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	1063 1	10272 2	2565 9	Y	2332	2623 1	16 8		455
						8 4	2565 9							
05	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1088 1	8924 2	2584 9	Y	2349	2251 1	12 8		541
						5 4	2584 9							
06	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	1060 1	8386 2	2319 9	Y	2108	2028 1	13 8		608
						4 4	2319 9							
*07	10968 X	10968	-0-	-0-	-0-	1115 1	7769 2	2049 9	Y	1863	1832 1	14 8		625
						35 4	2049 9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		4H	RRCID ->	288295	COMPL. DATE	05/25/2019	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11607	- 18432		
02	64184 X	30032	-0-	-34152	-0-	653 1	25791 2	3315 9	N	3014	3012 1	69 8		469
						273 4	3315 9							
03	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	744 1	29068 2	3900 9	N	3545	3367 1	50 8		597
						15 4	3900 9							
04	35154 X	35154	-0-	-0-	-0-	720 1	30869 2	3564 9	N	3240	3215 1	64 8		558
						1 4	3564 9							
05	35348 X	35348	-0-	-0-	-0-	731 1	30926 2	3647 9	N	3315	3273 1	48 8		552
						44 4	3647 9							
06	37350 X	37350	-0-	-0-	-0-	715 1	32631 2	3922 9	N	3565	3458 1	56 8		603
						82 4	3922 9							
07	36877 X	36877	-0-	-0-	-0-	743 1	32335 2	3700 9	N	3364	3195 1	63 8		709
						99 4	3700 9							

DARCY STATE 22		WELL #:		1H	RRCID ->	288304	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10813	- 15873		
02	83169 X	19915	-0-	-63254	-0-	981 1	16062 2	2798 9	N	2544	2437 1	34 8		402
						74 4	2798 9							
03	24365 X	24365	-0-	-0-	-0-	1044 1	19896 2	2692 9	N	2447	2427 1	20 8		402
						733 4	2692 9							
04	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	1038 1	21441 2	2921 9	N	2655	2739 1	31 8		287
						794 4	2921 9							
05	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	1055 1	19392 2	2906 9	N	2642	2421 1	23 8		485
						198 4	2906 9							
06	23580 X	23031	-0-	-549	-0-	1052 1	19215 2	2748 9	N	2498	2480 1	18 8		485
						16 4	2748 9							
07	27063 X	21989	-0-	-5074	-0-	1031 1	18205 2	2699 9	N	2454	2427 1	18 8		494
						54 4	2699 9							

DARCY STATE 22		WELL #:		2H	RRCID ->	288314	COMPL. DATE	06/04/2019	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10870	- 15868		
02	73267 X	14716	-0-	-58551	-0-	972 1	11442 2	2226 9	N	2024	1964 1	16 8		516
						76 4	2226 9							
03	21669 X	16830	-0-	-4839	-0-	992 1	11725 2	2380 9	N	2164	2179 1	13 8		488
						1733 4	2380 9							
04	20970 X	19259	-0-	-1711	-0-	1052 1	15354 2	2500 9	N	2273	2436 1	18 8		307
						353 4	2500 9							
05	20101 X	20101	-0-	-0-	-0-	1077 1	16337 2	2481 9	N	2255	2050 1	13 8		499
						206 4	2481 9							
06	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	1049 1	14451 2	2290 9	N	2082	2021 1	16 8		544
						34 4	2290 9							
07	19902 X	17427	-0-	-2475	-0-	1031 1	13986 2	2335 9	N	2123	2103 1	20 8		544
						75 4	2335 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
EXPEDITION STATE UNIT 71-67		WELL #:		2H	RRCID -> 288641	COMPL. DATE	01/29/2023	TOTAL DEPTH	11640	PERF.12123	- 21384		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		9168 X	9168	-0-	-0-	37 1	8087 2	Y	899	861 1	26 8	61	
						55 4	989 9						
03		21226 X	21226	-0-	-0-	154 1	19469 2	Y	1452	1376 1	31 8	106	
						6 4	1597 9						
04		19515 X	19515	-0-	-0-	209 1	17348 2	Y	1764	1666 1	31 8	173	
						18 4	1940 9						
05		13383 X	13383	-0-	-0-	91 1	12310 2	Y	875	953 1	23 8	72	
						19 4	963 9						
06		17038 X	17038	-0-	-0-	115 1	15247 2	Y	1486	1422 1	24 8	112	
						41 4	1635 9						
07		20110 X	20110	-0-	-0-	152 1	18260 2	Y	1513	1477 1	28 8	120	
						34 4	1664 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		9H	RRCID -> 288796	COMPL. DATE	07/10/2021	TOTAL DEPTH	11346	PERF.11667	- 16700		
02		50677 X	50677	-0-	-0-	669 1	46204 2	N	3268	3259 1	87 8	193	
						209 4	3595 9						
03		48268 X	48268	-0-	-0-	603 1	44246 2	N	2990	2861 1	57 8	265	
						130 4	3289 9						
04		57442 X	57442	-0-	-0-	941 1	51901 2	N	3733	3608 1	91 8	299	
						494 4	4106 9						
05		61842 X	61842	-0-	-0-	1345 1	56349 2	N	3652	3597 1	72 8	282	
						131 4	4017 9						
06		59888 X	59888	-0-	-0-	1399 1	54596 2	N	3469	3367 1	122 8	262	
						77 4	3816 9						
07		65132 X	65132	-0-	-0-	1469 1	57168 2	N	5532	5398 1	89 8	307	
						410 4	6085 9						

BERGMAN STATE 38		WELL #:		3H	RRCID -> 289048	COMPL. DATE	03/14/2023	TOTAL DEPTH	10263	PERF.10639	- 15082		
02		34748 X	16283	-0-	-18465	376 1	13917 2	Y	1691	1687 1	25 8	61	
						130 4	1860 9						
03		38006 X	8692	-0-	-29314	206 1	7007 2	Y	1238	1246 1	13 8	40	
						117 4	1362 9						
04		31320 X	18177	-0-	-13143	462 1	15509 2	Y	1968	1866 1	30 8	112	
						41 4	2165 9						
05		32364 X	17312	-0-	-15052	480 1	14156 2	Y	1981	1991 1	21 8	81	
						497 4	2179 9						
06		27960 X	9389	-0-	-18571	237 1	7133 2	Y	1585	1587 1	16 8	63	
						275 4	1744 9						
07		18786 X	16574	-0-	-2212	527 1	13739 2	Y	1945	1884 1	27 8	97	
						168 4	2140 9						

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		4H	RRCID -> 289102	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 9643	- 19541		
02		34216 X	31360	-0-	-2856	1576 1	25327 2	Y	3663	3497 1	16 8	483	
						428 4	4029 9						
03		37482 X	37482	-0-	-0-	1944 1	30618 2	Y	4386	4496 1	11 8	362	
						95 4	4825 9						
04		32880 X	27579	-0-	-5301	1736 1	21880 2	Y	3275	3163 1	11 8	463	
						360 4	3603 9						
05		35016 X	35016	-0-	-0-	2068 1	27842 2	Y	4587	4347 1	9 8	694	
						60 4	5046 9						
06		36270 X	34442	-0-	-1828	2227 1	27125 2	Y	4470	4392 1	12 8	760	
						173 4	4917 9						
07		37479 X	32975	-0-	-4504	2350 1	27218 2	Y	2845	2980 1	18 8	607	
						277 4	3130 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BERGMAN STATE 38		WELL #:		2H	RRCID ->	289114	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10606	- 15126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		41356 X	15950	-0-	-25406	-0-	358 1	13303 2	Y	1982	1964 1	25 8	71
							109 4	2180 9					
03		37696 X	17839	-0-	-19857	-0-	460 1	13917 2	Y	2810	2773 1	19 8	89
							371 4	3091 9					
04		36480 X	13805	-0-	-22675	-0-	334 1	11317 2	Y	1932	1883 1	25 8	113
							29 4	2125 9					
05		37696 X	11452	-0-	-26244	-0-	283 1	8559 2	Y	2192	2198 1	17 8	90
							199 4	2411 9					
06		33630 X	9789	-0-	-23841	-0-	245 1	7536 2	Y	1699	1704 1	17 8	68
							139 4	1869 9					
07		17825 X	8904	-0-	-8921	-0-	227 1	5969 2	Y	2407	2334 1	21 8	120
							60 4	2648 9					

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24		WELL #:		3H	RRCID ->	289120	COMPL. DATE	09/30/2020	TOTAL DEPTH	9613	PERF.10388	- 19616	
02		33908 X	31197	-0-	-2711	-0-	1636 1	26309 2	Y	2576	2455 1	14 8	339
							418 4	2834 9					
03		36208 X	35757	-0-	-451	-0-	1945 1	30587 2	Y	2847	2940 1	9 8	237
							93 4	3132 9					
04		35040 X	28950	-0-	-6090	-0-	1936 1	24294 2	Y	2172	2092 1	10 8	307
							331 4	2389 9					
05		37892 X	37892	-0-	-0-	-0-	2384 1	32034 2	Y	3090	2922 1	8 8	467
							75 4	3399 9					
06		35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	2450 1	30006 2	Y	2958	2910 1	11 8	504
							185 4	3254 9					
07		35743 X	34465	-0-	-1278	-0-	2386 1	28154 2	Y	3296	3144 1	16 8	640
							299 4	3626 9					

BROWN STATE 44-2		WELL #:		5HA	RRCID ->	289539	COMPL. DATE	03/18/2023	TOTAL DEPTH	10682	PERF.11039	- 16039	
02		28140 X	25606	-0-	-2534	-0-	819 1	23456 2	Y	1008	1000 1	5 8	107
							222 4	1109 9					
03		31155 X	16661	-0-	-14494	-0-	555 1	14932 2	Y	916	948 1	3 8	72
							166 4	1008 9					
04		25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	766 1	23271 2	Y	1297	1259 1	12 8	98
							220 4	1427 9					
05		28365 X	23923	-0-	-4442	-0-	732 1	21828 2	Y	1206	1193 1	9 8	102
							36 4	1327 9					
06		27450 X	22087	-0-	-5363	-0-	741 1	20114 2	Y	1116	1093 1	9 8	116
							4 4	1228 9					
07		28365 X	21030	-0-	-7335	-0-	800 1	18939 2	Y	1096	1110 1	10 8	92
							85 4	1206 9					

BROWN STATE 44-2		WELL #:		6HA	RRCID ->	289643	COMPL. DATE	03/22/2023	TOTAL DEPTH	10565	PERF.11024	- 16042	
02		37660 X	31548	-0-	-6112	-0-	999 1	28311 2	Y	1772	1737 1	16 8	186
							289 4	1949 9					
03		36301 X	30193	-0-	-6108	-0-	998 1	26703 2	Y	2032	2046 1	16 8	156
							257 4	2235 9					
04		38365 X	38365	-0-	-0-	-0-	1119 1	34186 2	Y	2490	2428 1	29 8	189
							321 4	2739 9					
05		36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	1086 1	32371 2	Y	2468	2429 1	21 8	207
							53 4	2715 9					
06		34890 X	33629	-0-	-1261	-0-	1098 1	30024 2	Y	2274	2225 1	21 8	235
							6 4	2501 9					
07		39649 X	27342	-0-	-12307	-0-	1030 1	23803 2	Y	2182	2210 1	23 8	184
							109 4	2400 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		376295 X	85755	-0-	-290540	-0-	977 1	81277 2	N	3042	3065 1	63 8		505
							155 4	3346 9						
03		98208 X	82864	-0-	-15344	-0-	1038 1	77884 2	N	2838	2685 1	44 8		614
							820 4	3122 9						
04		95040 X	76125	-0-	-18915	-0-	1067 1	71819 2	N	2540	2536 1	57 8		561
							445 4	2794 9						
05		98208 X	86888	-0-	-11320	-0-	1101 1	82410 2	N	2876	2962 1	43 8		432
							213 4	3164 9						
06		94500 X	85796	-0-	-8704	-0-	980 1	81824 2	N	2685	2597 1	54 8		466
							38 4	2954 9						
07		94953 X	87901	-0-	-7052	-0-	1031 1	83260 2	N	2752	2659 1	62 8		497
							583 4	3027 9						
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314														
02		36848 X	29360	-0-	-7488	-0-	175 1	25776 2	Y	2945	2874 1	23 8		174
							169 4	3240 9						
03		40796 X	31821	-0-	-8975	-0-	192 1	27990 2	Y	2952	3005 1	16 8		105
							392 4	3247 9						
04		39480 X	33801	-0-	-5679	-0-	222 1	30068 2	Y	2749	2723 1	21 8		110
							487 4	3024 9						
05		36487 X	36184	-0-	-303	-0-	235 1	32321 2	Y	3208	3194 1	16 8		108
							99 4	3529 9						
06		34320 X	32543	-0-	-1777	-0-	225 1	29142 2	Y	2882	2864 1	16 8		110
							6 4	3170 9						
07		34937 X	30663	-0-	-4274	-0-	243 1	27420 2	Y	2647	2642 1	20 8		95
							88 4	2912 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705														
02		50469 X	50469	-0-	-0-	-0-	993 1	43657 2	Y	5159	5058 1	28 8		127
							144 4	5675 9						
03		66153 X	66153	-0-	-0-	-0-	1510 1	58210 2	Y	5804	5751 1	19 8		161
							49 4	6384 9						
04		54990 X	54089	-0-	-901	-0-	1259 1	47456 2	Y	4872	4856 1	25 8		152
							15 4	5359 9						
05		67638 X	67638	-0-	-0-	-0-	1736 1	59556 2	Y	5733	5672 1	20 8		193
							40 4	6306 9						
06		64020 X	60366	-0-	-3654	-0-	1674 1	53051 2	Y	5098	5029 1	22 8		240
							33 4	5608 9						
07		66154 X	53586	-0-	-12568	-0-	1599 1	46785 2	Y	4566	4547 1	32 8		227
							179 4	5023 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484														
02		56420 X	55558	-0-	-862	-0-	1086 1	48014 2	Y	5731	5611 1	36 8		141
							154 4	6304 9						
03		62868 X	53554	-0-	-9314	-0-	1196 1	46398 2	Y	5384	5355 1	20 8		150
							38 4	5922 9						
04		60840 X	50137	-0-	-10703	-0-	1149 1	43039 2	Y	5397	5352 1	27 8		168
							12 4	5937 9						
05		62868 X	53058	-0-	-9810	-0-	1327 1	45589 2	Y	5557	5515 1	22 8		188
							29 4	6113 9						
06		59520 X	46751	-0-	-12769	-0-	1267 1	40094 2	Y	4878	4814 1	23 8		229
							24 4	5366 9						
07		61504 X	42748	-0-	-18756	-0-	1244 1	36537 2	Y	4392	4370 1	33 8		218
							136 4	4831 9						

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803															
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729															
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
02		90916 X	50139	-0-	-40777	-0-	980 1	43034 2	Y	5432	5330 1	28 8		134	
							150 4	5975 9							
03		67952 X	31352	-0-	-36600	-0-	650 1	26804 2	Y	3521	3545 1	11 8		99	
							25 4	3873 9							
04		56820 X	40017	-0-	-16803	-0-	892 1	33904 2	Y	4734	4667 1	20 8		146	
							14 4	5207 9							
05		58714 X	54919	-0-	-3795	-0-	1347 1	46400 2	Y	6490	6402 1	16 8		218	
							33 4	7139 9							
06		55500 X	51418	-0-	-4082	-0-	1374 1	43737 2	Y	5703	5631 1	22 8		268	
							34 4	6273 9							
07		55521 X	45928	-0-	-9593	-0-	1341 1	39024 2	Y	4919	4911 1	31 8		245	
							152 4	5411 9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099															
02		126552 X	126552	-0-	-0-	-0-	812 1	119939 2	Y	4519	4382 1	70 8		266	
							830 4	4971 9							
03		163122 X	126493	-0-	-36629	-0-	824 1	117807 2	Y	4201	4267 1	50 8		150	
							3241 4	4621 9							
04		146190 X	124396	-0-	-21794	-0-	839 1	117123 2	Y	4074	3994 1	69 8		161	
							1953 4	4481 9							
05		148614 X	135296	-0-	-13318	-0-	942 1	129423 2	Y	4143	4114 1	52 8		138	
							374 4	4557 9							
06		139500 X	121533	-0-	-17967	-0-	896 1	116519 2	Y	3725	3665 1	58 8		140	
							20 4	4098 9							
07		140120 X	110959	-0-	-29161	-0-	933 1	105453 2	Y	3574	3527 1	60 8		127	
							642 4	3931 9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226															
02		49040 X	49040	-0-	-0-	-0-	295 1	42719 2	Y	5231	5134 1	23 8		311	
							272 4	5754 9							
03		70029 X	40203	-0-	-29826	-0-	251 1	34775 2	Y	4269	4412 1	13 8		155	
							481 4	4696 9							
04		58170 X	34281	-0-	-23889	-0-	206 1	29245 2	Y	3917	3901 1	14 8		157	
							521 4	4309 9							
05		60109 X	43688	-0-	-16421	-0-	274 1	37850 2	Y	4966	4946 1	10 8		167	
							101 4	5463 9							
06		58170 X	47869	-0-	-10301	-0-	324 1	42191 2	Y	4861	4828 1	15 8		185	
							7 4	5347 9							
07		54281 X	42897	-0-	-11384	-0-	330 1	37586 2	Y	4321	4334 1	16 8		156	
							228 4	4753 9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050															
02		133963 X	133963	-0-	-0-	-0-	859 1	126869 2	Y	4878	4738 1	81 8		287	
							869 4	5366 9							
03		173755 X	140799	-0-	-32956	-0-	921 1	132755 2	Y	4653	4715 1	60 8		165	
							2005 4	5118 9							
04		161100 X	143119	-0-	-17981	-0-	976 1	134782 2	Y	4628	4523 1	87 8		183	
							2270 4	5091 9							
05		162874 X	157776	-0-	-5098	-0-	1099 1	150980 2	Y	4779	4738 1	65 8		159	
							440 4	5257 9							
06		155250 X	143468	-0-	-11782	-0-	1060 1	137636 2	Y	4316	4233 1	80 8		162	
							24 4	4748 9							
07		148304 X	137431	-0-	-10873	-0-	1162 1	130966 2	Y	4112	4026 1	103 8		145	
							780 4	4523 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803												
HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:		2HA	RRCID ->	291867	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.	12070 -	18660
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		60242 X	60242	-0-	-0-	55071 2	115 4	Y		4596	4481 1	81 8		353
						5056 9								
03		78368 X	65405	-0-	-12963	59644 2	209 4	Y		5047	5034 1	61 8		305
						5552 9								
04		75840 X	62702	-0-	-13138	57252 2	30 4	Y		4927	4769 1	76 8		387
						5420 9								
05		71889 X	62371	-0-	-9518	57511 2	40 4	Y		4382	4288 1	51 8		430
						4820 9								
06		64650 X	63327	-0-	-1323	58156 2	542 4	Y		4208	4193 1	69 8		376
						4629 9								
07		70130 X	70130	-0-	-0-	64964 2	91 4	Y		4614	4558 1	90 8		342
						5075 9								

HARRISON STATE UNIT 14		WELL #:		1HA	RRCID ->	292065	COMPL. DATE	05/17/2023	TOTAL	DEPTH	11630	PERF.	12235 -	19424
02		69726 X	69726	-0-	-0-	64484 2	136 4	Y		4642	4525 1	81 8		356
						5106 9								
03		87172 X	74464	-0-	-12708	68871 2	239 4	Y		4867	4865 1	63 8		295
						5354 9								
04		83700 X	71000	-0-	-12700	65839 2	35 4	Y		4660	4510 1	79 8		366
						5126 9								
05		81995 X	65773	-0-	-16222	61120 2	44 4	Y		4190	4093 1	53 8		410
						4609 9								
06		75780 X	72316	-0-	-3464	66927 2	600 4	Y		4354	4310 1	68 8		386
						4789 9								
07		77190 X	75401	-0-	-1789	70106 2	104 4	Y		4719	4666 1	89 8		350
						5191 9								

BROWN STATE 44-2		WELL #:		7H	RRCID ->	292999	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL	DEPTH	10603	PERF.	11091 -	16062
02		19511 X	19511	-0-	-0-	566 1	16475 2	Y		2103	2050 1	19 8		220
						157 4	2313 9							
03		42387 X	42387	-0-	-0-	1312 1	37435 2	Y		3119	3080 1	24 8		235
						209 4	3431 9							
04		49548 X	49548	-0-	-0-	1434 1	43490 2	Y		3836	3742 1	38 8		291
						404 4	4220 9							
05		45114 X	45114	-0-	-0-	1338 1	39862 2	Y		3498	3466 1	27 8		296
						66 4	3848 9							
06		43003 X	43003	-0-	-0-	1406 1	38269 2	Y		3018	2968 1	32 8		314
						8 4	3320 9							
07		51212 X	43569	-0-	-7643	1634 1	39133 2	Y		2362	2439 1	34 8		203
						204 4	2598 9							

BROWN STATE 44-2		WELL #:		8H	RRCID ->	293000	COMPL. DATE	01/07/2022	TOTAL	DEPTH	10631	PERF.	11180 -	16164
02		40854 X	40854	-0-	-0-	1252 1	35299 2	Y		3586	3502 1	31 8		376
						358 4	3945 9							
03		49445 X	41240	-0-	-8205	1256 1	36176 2	Y		3258	3358 1	20 8		256
						224 4	3584 9							
04		49230 X	36047	-0-	-13183	1015 1	31330 2	Y		3101	3090 1	27 8		240
						291 4	3411 9							
05		50871 X	48080	-0-	-2791	1427 1	42537 2	Y		3679	3593 1	19 8		307
						69 4	4047 9							
06		49230 X	35254	-0-	-13976	1111 1	31003 2	Y		2850	2835 1	22 8		300
						5 4	3135 9							
07		45229 X	27380	-0-	-17849	992 1	23617 2	Y		2440	2509 1	22 8		209
						87 4	2684 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.//		712803											
BERGMAN STATE 38		WELL #:		1H	RRCID ->	293068	COMPL. DATE	04/27/2022	TOTAL DEPTH	10289	PERF.10680	- 15141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		48057 X	48057	-0-	-0-	1139 1	41812 2	4176	Y	4176	4191 0	28 8	152
						512 4	4594 9						
03		53121 X	53121	-0-	-0-	1427 1	45722 2	4543	Y	4543	4523 1	26 8	146
						975 4	4997 9						
04		49284 X	49284	-0-	-0-	1293 1	43453 2	3991	Y	3991	3874 1	31 8	232
						148 4	4390 9						
05		52514 X	49632	-0-	-2882	1421 1	42971 2	3816	Y	3816	3866 1	24 8	158
						1042 4	4198 9						
06		51763 X	51763	-0-	-0-	1572 1	45388 2	3522	Y	3522	3514 1	26 8	140
						929 4	3874 9						
07		52514 X	48561	-0-	-3953	1563 1	42773 2	3544	Y	3544	3473 1	33 8	178
						327 4	3898 9						

BERGMAN STATE 38		WELL #:		4H	RRCID ->	293087	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL DEPTH	10195	PERF.10682	- 15331	
02		54500 X	54500	-0-	-0-	1306 1	47919 2	4291	Y	4291	4287 1	38 8	156
						555 4	4720 9						
03		62419 X	62419	-0-	-0-	1710 1	54564 2	4647	Y	4647	4626 1	28 8	149
						1033 4	5112 9						
04		62179 X	62179	-0-	-0-	1668 1	55832 2	4090	Y	4090	3972 1	29 8	238
						180 4	4499 9						
05		62579 X	62579	-0-	-0-	1829 1	54924 2	4035	Y	4035	4086 1	20 8	167
						1387 4	4439 9						
06		51000 X	47468	-0-	-3532	1425 1	40596 2	3293	Y	3293	3308 1	21 8	131
						1825 4	3622 9						
07		52700 X	52399	-0-	-301	1752 1	46755 2	3197	Y	3197	3140 0	27 8	161
						375 4	3517 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		10H	RRCID ->	293274	COMPL. DATE	03/31/2023	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11685	- 15828	
02		67984 X	49899	-0-	-18085	190 1	45448 2	3447	Y	3447	3375 0	109 8	119
						469 4	3792 9						
03		71331 X	54199	-0-	-17132	205 1	50042 2	3340	Y	3340	3300 1	73 8	86
						278 4	3674 9						
04		62010 X	43470	-0-	-18540	350 1	39075 2	3151	Y	3151	3063 1	87 8	87
						579 4	3466 9						
05		58621 X	55853	-0-	-2768	555 1	50891 2	3879	Y	3879	3799 1	68 8	99
						140 4	4267 9						
06		54720 X	53691	-0-	-1029	628 1	49458 2	3254	Y	3254	3143 1	72 8	138
						26 4	3579 9						
07		55242 X	48145	-0-	-7097	598 1	43744 2	3421	Y	3421	3318 1	101 8	140
						40 4	3763 9						

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8		WELL #:		2H	RRCID ->	293354	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11920	- 20818	
02		106428 X	85526	-0-	-20902	323 1	77346 2	6424	Y	6424	6338 1	163 8	223
						791 4	7066 9						
03		117831 X	62918	-0-	-54913	234 1	56986 2	4775	Y	4775	4785 1	89 8	124
						445 4	5253 9						
04		102240 X	74495	-0-	-27745	542 1	67582 2	5501	Y	5501	5346 1	127 8	152
						320 4	6051 9						
05		99107 X	84230	-0-	-14877	839 1	76592 2	5991	Y	5991	5888 1	101 8	154
						209 4	6590 9						
06		95910 X	75460	-0-	-20450	868 1	68250 2	5734	Y	5734	5564 1	80 8	244
						35 4	6307 9						
07		94705 X	76739	-0-	-17966	972 1	71062 2	4223	Y	4223	4143 1	150 8	174
						60 4	4645 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803																		
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	19770	-0-	19770		19770		17653	2	392	4	Y	1568	1229	1	3	8	336
06	0	105923	-0-	105923		125693		96470	2	56	4	Y	8543	8479	1	4	8	396
*07	233001 X	107308	-0-	-125693		-0-		9397	9									
								97706	2	365	4	Y	8397	8658	1	13	8	122
								9237	9									
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221																		
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875																		
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875																		
02	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462																		
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846																		
02	1367804 X	59001	-0-	-1308803		-0-		3116	1	52539	2	Y	3042	3099	1			128
								3346	9									
03	78027 X	60014	-0-	-18013		-0-		6485	1	50039	2	Y	3173	3065	1	33	8	203
								3490	9									
*04	113021 X	113021	-0-	-0-		-0-		109152	2	3869	9	Y	3517	3583	1			137
05	78027 X	57568	-0-	-20459		-0-		456	1	53781	2	Y	3028	3053	1			112
								3331	9									
06	70800 X	53641	-0-	-17159		-0-		50364	2	3277	9	Y	2979	2984	1			107
07	65317 X	55768	-0-	-9549		-0-		442	1	52129	2	Y	2906	2874	1			139
								3197	9									
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820																		
02	191382 X	58286	-0-	-133096		-0-		3021	1	51497	2	Y	3425	3493	1			124
								3768	9									
03	102796 X	65204	-0-	-37592		-0-		5906	1	55896	2	Y	3093	2986	1	33	8	198
								3402	9									
*04	121709 X	121709	-0-	-0-		-0-		117531	2	4178	9	Y	3798	3848	1			148
05	70153 X	60176	-0-	-9977		-0-		440	1	55786	2	Y	3591	3614	1			125
								3950	9									
06	63060 X	57655	-0-	-5405		-0-		53993	2	3662	9	Y	3329	3335	1			119
07	65193 X	57232	-0-	-7961		-0-		437	1	53145	2	Y	3318	3275	1			162
								3650	9									
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375																		
03	0	6701	-0-	6701		6701		5590	2	1111	9	N	1010	850	1			160
04	0 W	82053	-0-	82053		88754		72483	2	9570	9	N	8700	8729	1			131
05	0 W	97750	-0-	97750		186504		87374	2	10376	9	N	9433	9339	1			225
06	0 W	99652	-0-	99652		286156		90611	2	9041	9	N	8219	8307	1			137
*07	408639 X	122483	-0-	-286156		-0-		112231	2	10252	9	N	9320	9244	1			213

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.// 730462											
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		2H	RRCID ->	294859	COMPL. DATE	03/27/2023	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11070	- 15870	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
03	0	3554	-0-	3554	3554	2630	2	924	9	N	840	707	133
04	0 W	52372	-0-	52372	55926	41160	2	11212	9	N	10193	10138	188
05	0 W	80994	-0-	80994	136920	64546	2	16448	9	N	14953	14750	391
06	0 W	79268	-0-	79268	216188	63549	2	15719	9	N	14290	14444	237
*07	298085 X	81897	-0-	-216188	-0-	66462	2	15435	9	N	14032	14003	266
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20		WELL #:		3H	RRCID ->	294860	COMPL. DATE	03/28/2023	TOTAL DEPTH	11641	PERF.11756	- 16635	
03	0	5684	-0-	5684	5684	5263	2	421	9	N	383	322	61
04	0 W	97173	-0-	97173	102857	87749	2	9424	9	N	8567	8502	126
05	0 W	95095	-0-	95095	197952	85335	2	9760	9	N	8873	8813	186
06	0 W	74695	-0-	74695	272647	67208	2	7487	9	N	6806	6879	113
*07	347923 X	75276	-0-	-272647	-0-	67739	2	7537	9	N	6852	6830	135
TALL CITY OPERATIONS III LLC		835518											
OLIVER 13-24B		WELL #:		2H	RRCID ->	284218	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL DEPTH	9960	PERF.10192	- 20779	
02	14B2 EXT	1962	-0-	1962	9338	1962	3			N	-0-		429
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9338	-0-				N	-0-		429
04	14B2 EXT	44	-0-	44	9382	44	3			N	-0-		429
05	9382 X	-0-	-0-	-9382	-0-	-0-				N	-0-		429
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		430
07	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-				N	NO RPT		430
ASTRO STATE 12		WELL #:		1H	RRCID ->	285902	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	9847	PERF.10220	- 14800	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		200
07	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	
02	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	20601	3	1	4	N	1135	1197	1139
						1249	9						
03	31496 X	24635	-0-	-6861	-0-	22776	3	8	4	N	1683	1727	1089
						1851	9						
04	30480 X	25143	-0-	-5337	-0-	22734	3	535	4	N	1704	2318	466
						1874	9						
05	28055 X	26540	-0-	-1515	-0-	24161	3	386	4	N	1812	863	1405
						1993	9						
06	27150 X	20957	-0-	-6193	-0-	17885	3	1124	4	N	1771	1990	1180
						1948	9						
07	24645 X	NO RPT	-0-	-24645	-0-	-0-				N	NO RPT		1180
BLUTO 8		WELL #:		21H	RRCID ->	290382	COMPL. DATE	04/23/2021	TOTAL DEPTH	10361	PERF.12997	- 21970	
02	27720 X	27063	-0-	-657	-0-	25723	3	209	4	N	1028	1049	286
						1131	9						
03	32674 X	28012	-0-	-4662	-0-	12119	3	14797	4	N	996	998	282
						1096	9						
04	31620 X	20146	-0-	-11474	-0-	19224	3	142	4	N	709	623	365
						780	9						
05	31217 X	28731	-0-	-2486	-0-	27654	3	187	4	N	809	880	290
						890	9						
06	29010 X	25657	-0-	-3353	-0-	21498	3	3196	4	N	875	898	264
						963	9						
07	29977 X	26073	-0-	-3904	-0-	23649	3	1197	4	N	1115	1145	234
						1227	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
TALL CITY OPERATIONS III LLC		//CONT.//		835518										
TASHA 17-20A		WELL #:		20H	RRCID ->	290616	COMPL. DATE	04/17/2021	TOTAL DEPTH	10484	PERF.	11770	- 19915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	DLQ G-10	31487	-0-	31487	31487	29040	3	32	4	Y	2195	2235	0	120
						2415	9							
03	DLQ G-10	35777	-0-	35777	67264	33431	3	1	4	Y	2132	2109	0	4 8 139
						2345	9							
04	DLQ G-10	34859	-0-	34859	102123	32376	3	42	4	Y	2219	2229	0	6 8 123
						2441	9							
05	140562 X	38439	-0-	-102123	-0-	35270	3	903	4	Y	2060	1953	0	8 8 222
						2266	9							
06	35288 X	35288	-0-	-0-	-0-	32724	3	474	4	Y	1900	1971	0	6 8 145
						2090	9							
07	35774 X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					Y	NO RPT			145

TASHA 17-20A		WELL #:		1H	RRCID ->	290846	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10428	- 20071	
02	DLQ G-10	11400	-0-	11400	11400	6818	3	167	4	Y	4014	4055	0	4 8 175
						4415	9							
03	DLQ G-10	16751	-0-	16751	28151	11263	3	76	4	Y	4920	4885	0	26 8 184
						5412	9							
04	DLQ G-10	19631	-0-	19631	47782	14400	3	137	4	Y	4631	4500	0	37 8 278
						5094	9							
05	65353 X	17571	-0-	-47782	-0-	12545	3	250	4	Y	4342	4423	0	35 8 162
						4776	9							
06	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	643	3	120	4	Y	1134	1055	0	19 8 222
						1247	9							
07	16740 X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT			222

CHANCE STATE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	291851	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	9959	PERF.	10360	- 15002	
02	30297 X	30297	-0-	-0-	-0-	27850	3	58	4	N	2172	1826	1	1056
						2389	9							
03	22469 X	22469	-0-	-0-	-0-	11236	3	9029	4	N	2004	2689	1	2 8 369
						2204	9							
04	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	17765	3	22	4	N	1288	1276	1	4 8 377
						1417	9							
05	19065 X	12821	-0-	-6244	-0-	12007	3	442	4	N	338	370	1	2 8 343
						372	9							
06	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	18562	3	2947	4	N	1224	1252	1	2 8 313
						1346	9							
07	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			313

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		875462		WELL #:		10H	RRCID ->	285593	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9878 - 14324
*01	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	56			293
02	17780 X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	448	359	1	379
03	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	500	519	1	360
04	19050 X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	577	466	1	471
05	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	1860	1	18996	2	N	261	356	1	376
						287	9							
06	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	1800	1	10009	2	N	291	408	1	259
						320	9							
07	22359 X	22359	-0-	-0-	-0-	1860	1	16896	2	N	230	160	1	329
						3350	4	253	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		//CONT.// 875462												
SANDHU STATE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 285596		COMPL. DATE 07/09/2018				TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9710 - 19709				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	37436 X	33905	-0-	-3531	-0-	306	1	31815	2	N	1622	1502	1	539
						1784	9							
03	40610 X	35976	-0-	-4634	-0-	109	1	33974	2	N	1721	1852	1	408
						1893	9							
04	44130 X	34319	-0-	-9811	-0-	1869	1	30642	2	N	1643	1582	1	469
						1	4	1807	9					
*05	38285 X	34647	-0-	-3638	-0-	35	1	32892	2	N	1564	1768	1	265
						1720	9							
06	37920 X	32353	-0-	-5567	-0-	2177	1	26610	2	N	1588	1510	1	342
						1819	4	1747	9					
07	37541 X	32735	-0-	-4806	-0-	2506	1	27428	2	N	1366	1444	1	264
						1298	4	1503	9					
THURMOND A137 ALLOC. A		WELL #: 10H		RRCID -> 285923		COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947				
02	DLQ G-10	9766	-0-	9766	9766	1800	1	7062	2	Y	718	644	1	187
						114	4	790	9					
*03	27448 X	17682	-0-	-9766	-0-	1955	1	14354	2	Y	1201	1262	1	126
						52	4	1321	9					
*04	33060 X	18553	-0-	-14507	-0-	1900	1	15050	2	Y	1448	1440	1	134
						10	4	1593	9					
*05	37265 X	37265	-0-	-0-	-0-	2026	1	32685	2	Y	2322	2310	1	146
						2554	9							
*06	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	1978	1	32135	2	Y	2442	2356	1	232
						622	4	2686	9					
07	35144 X	35144	-0-	-0-	-0-	183	1	32072	2	Y	2566	2490	1	257
						66	4	2823	9					
WESTWAY 2122		WELL #: 1		RRCID -> 286080		COMPL. DATE 11/07/2017				TOTAL DEPTH 9856 PERF.10156 - 17532				
02	30108 X	30108	-0-	-0-	-0-	1120	1	27931	2	N	961	518	1	960
						1057	9							
03	31558 X	24904	-0-	-6654	-0-	1240	1	22405	2	N	901	1132	1	729
						268	4	991	9					
04	34260 X	29171	-0-	-5089	-0-	1200	1	26739	2	N	1007	760	1	976
						124	4	1108	9					
05	33232 X	23861	-0-	-9371	-0-	1240	1	21525	2	N	996	717	1	1255
						1096	9							
06	34260 X	27005	-0-	-7255	-0-	1200	1	22255	2	N	1320	1874	1	701
						2098	4	1452	9					
07	33325 X	28625	-0-	-4700	-0-	1240	1	23976	2	N	1302	750	1	1253
						1977	4	1432	9					
THURMOND 132 ALLOC C		WELL #: 11H		RRCID -> 287221		COMPL. DATE 07/15/2019				TOTAL DEPTH 10011 PERF.10587 - 20167				
02	DLQ G-10	26278	-0-	26278	26278	187	1	23933	2	Y	1711	1592	1	443
						276	4	1882	9					
*03	61257 X	34979	-0-	-26278	-0-	246	1	31218	2	Y	3107	3229	1	321
						97	4	3418	9					
*04	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	230	1	32491	2	Y	3104	3140	1	285
						20	4	3414	9					
*05	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	175	1	29803	2	Y	2395	2529	1	151
						2635	9							
*06	35520 X	27948	-0-	-7572	-0-	152	1	25256	2	Y	1893	1863	1	181
						458	4	2082	9					
07	35680 X	35680	-0-	-0-	-0-	2018	1	30908	2	Y	2442	2431	1	243
						68	4	2686	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
UPCURVE ENERGY, LLC		//CONT.// 878506											
WINKLER STATE 34		WELL #:		1H	RRCID ->	290482	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10291	- 19348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		32816 X	32061	-0-	-755	-0-	29931 2	2130 9	Y	1936	1828 0		347
03		36332 X	32951	-0-	-3381	-0-	30631 2	2320 9	Y	2109	2270 0		186
04		34890 X	30476	-0-	-4414	-0-	28201 2	2275 9	Y	2068	2073 0		181
05		35712 X	29486	-0-	-6226	-0-	27220 2	2266 9	Y	2060	2043 0		198
06		34350 X	29052	-0-	-5298	-0-	2359 1	24821 2	Y	1665	1669 1		194
							40 4	1832 9					
07		35495 X	24994	-0-	-10501	-0-	22994 2	2000 9	Y	1818	1794 0		218

MACKEY STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290484	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10211	PERF.11895	- 19959	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	133 0		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B JOHNSON STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290492	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10015	- 19659	
02		23716 X	23270	-0-	-446	-0-	20452 2	2818 9	Y	2562	2381 0		452
03		25048 X	22348	-0-	-2700	-0-	19708 2	2640 9	Y	2400	2636 0		216
04		24180 X	21841	-0-	-2339	-0-	19200 2	2641 9	Y	2401	2407 0		210
05		25761 X	22996	-0-	-2765	-0-	20474 2	2522 9	Y	2293	2282 0		221
06		24930 X	22064	-0-	-2866	-0-	1774 1	18669 2	Y	1446	1493 1		174
							30 4	1591 9					
07		25761 X	7825	-0-	-17936	-0-	7274 2	551 9	Y	501	602 0		73

WINKLER STATE 34		WELL #:		2H	RRCID ->	290505	COMPL. DATE	12/17/2019	TOTAL DEPTH	9909	PERF.10118	- 19689	
02		28084 X	21379	-0-	-6705	-0-	19018 2	2361 9	Y	2146	2043 0		388
03		29884 X	20822	-0-	-9062	-0-	18450 2	2372 9	Y	2156	2352 0		192
04		26580 X	16142	-0-	-10438	-0-	13918 2	2224 9	Y	2022	2036 0		178
05		27466 X	15099	-0-	-12367	-0-	12891 2	2208 9	Y	2007	1992 0		193
06		26580 X	14981	-0-	-11599	-0-	1117 1	11755 2	Y	1900	1875 1		218
							19 4	2090 9					
07		23684 X	17513	-0-	-6171	-0-	15312 2	2201 9	Y	2001	1979 0		240

MARALO STATE 33		WELL #:		1H	RRCID ->	290524	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10309	PERF.10512	- 19009	
02		40432 X	36840	-0-	-3592	-0-	34485 2	2355 9	Y	2141	1995 0		379
03		44764 X	38593	-0-	-6171	-0-	36214 2	2379 9	Y	2163	2350 0		192
04		42150 X	34468	-0-	-7682	-0-	32059 2	2409 9	Y	2190	2191 0		191
05		41726 X	33722	-0-	-8004	-0-	31377 2	2345 9	Y	2132	2117 0		206
06		39480 X	33345	-0-	-6135	-0-	2719 1	28613 2	Y	1788	1786 1		208
							46 4	1967 9					
07		40796 X	30353	-0-	-10443	-0-	28422 2	1931 9	Y	1755	1750 0		213

S. JOHNSON 19		WELL #:		2H	RRCID ->	290542	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	9833	PERF.10137	- 17601	
02		25116 X	8676	-0-	-16440	-0-	5269 2	3407 9	Y	3097	3177 0		73
03		34773 X	34773	-0-	-0-	-0-	26805 2	7968 9	Y	7244	7165 0		152
04		41460 X	41460	-0-	-0-	-0-	32500 2	8960 9	Y	8145	8143 0		154
05		41376 X	41376	-0-	-0-	-0-	32633 2	148 4	Y	7814	7783 0		185
							8595 9						
06		34408 X	34408	-0-	-0-	-0-	27796 2	6612 9	Y	6011	6056 1		140
07		35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	28890 2	6766 9	Y	6151	6133 0		158

PHANTOM (WOLFCAMP)														
UPCURVE ENERGY, LLC														
HERD 20														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 878506														
WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		18312 X	14813	-0-	-3499	-0-		13648	2	1165	9	Y	1059	24
03		22847 X	22847	-0-	-0-	-0-		19538	2	3309	9	Y	3008	63
04		25919 X	25919	-0-	-0-	-0-		22151	2	3768	9	Y	3425	65
05		25784 X	25784	-0-	-0-	-0-		22096	2	100	4	Y	3262	77
								3588	9					
06		26266 X	26266	-0-	-0-	-0-		22949	2	3317	9	Y	3015	70
07		30319 X	30319	-0-	-0-	-0-		26911	2	3408	9	Y	3098	80

EAST S JOHNSON 28														
WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907														
02		20160 X	-0-	-0-	-20160	-0-						Y	-0-	24
03		22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-						Y	-0-	24
04		13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-						Y	-0-	24
05		40115 X	40115	-0-	-0-	-0-		34928	2	158	4	Y	4572	107
								5029	9					
06		25431 X	25431	-0-	-0-	-0-		21371	2	4060	9	Y	3691	86
07		30678 X	30678	-0-	-0-	-0-		27227	2	3451	9	Y	3137	81

WINKLER STATE 34														
WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683														
02		37951 X	-0-	-0-	-37951	-0-						Y	98	21
03		29357 X	27138	-0-	-2219	-0-		23603	2	3535	9	Y	3214	245
04		28410 X	15720	-0-	-12690	-0-		13039	2	2681	9	Y	2437	215
05		18178 X	18178	-0-	-0-	-0-		15267	2	2911	9	Y	2646	253
06		26250 X	17470	-0-	-8780	-0-		1323	1	13922	2	Y	2003	235
								22	4	2203	9			
07		27125 X	15449	-0-	-11676	-0-		13155	2	2294	9	Y	2085	251

MCGARY 16														
WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202														
02		13440 X	10119	-0-	-3321	-0-		7981	2	2138	9	Y	1944	45
03		14880 X	8856	-0-	-6024	-0-		6637	2	2219	9	Y	2017	43
04		14400 X	10643	-0-	-3757	-0-		8410	2	2233	9	Y	2030	38
05		14880 X	9501	-0-	-5379	-0-		7308	2	33	4	Y	1964	47
								2160	9					
06		14400 X	6791	-0-	-7609	-0-		4901	2	1890	9	Y	1718	40
07		11191 X	6592	-0-	-4599	-0-		4577	2	2015	9	Y	1832	47

B HILL 18														
WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065														
02		54192 X	16626	-0-	-37566	-0-		14708	2	1918	9	Y	1744	40
03		16686 X	16686	-0-	-0-	-0-		14605	2	2081	9	Y	1892	40
04		17716 X	17716	-0-	-0-	-0-		15646	2	2070	9	Y	1882	36
05		17832 X	17832	-0-	-0-	-0-		15714	2	71	4	Y	1861	44
								2047	9					
06		15630 X	15627	-0-	-3	-0-		13742	2	1885	9	Y	1714	40
07		16748 X	16748	-0-	-0-	-0-		14806	2	1942	9	Y	1765	45

PHANTOM (WOLFCAMP)														
UPCURVE ENERGY, LLC				//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WARD	
TEA TIME STATE WEST				//CONT.//	878506									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		

WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478														
02		104191 X	48824	-0-	-55367	-0-	44578 2	4246 9	Y	3860	3871 0		192	
03		60884 X	56557	-0-	-4327	-0-	51750 2	4807 9	Y	4370	4350 0		212	
04		58920 X	54134	-0-	-4786	-0-	49764 2	4370 9	Y	3973	3982 0		203	
05		60884 X	53399	-0-	-7485	-0-	49175 2	4224 9	Y	3840	3800 0		243	
06		54720 X	52954	-0-	-1766	-0-	4261 1	44914 2	Y	3435	3447 1		231	
								3779 9						
07		56544 X	13556	-0-	-42988	-0-	12764 2	792 9	Y	720	869 0		82	

WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 16902														

02		46987 X	46987	-0-	-0-	-0-	41824 2	5163 9	Y	4694	4699 0		233	
03		55656 X	55656	-0-	-0-	-0-	49793 2	5863 9	Y	5330	5305 0		258	
04		52763 X	52763	-0-	-0-	-0-	47371 2	5392 9	Y	4902	4910 0		250	
05		51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	46559 2	5182 9	Y	4711	4663 0		298	
06		51219 X	51219	-0-	-0-	-0-	4035 1	42525 2	Y	4235	4248 1		285	
								4659 9						
07		46484 X	46484	-0-	-0-	-0-	42011 2	4473 9	Y	4066	3978 0		373	

WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 19541														

02		58436 X	39972	-0-	-18464	-0-	34541 2	5431 9	Y	4937	4946 0		246	
03		64697 X	35953	-0-	-28744	-0-	31208 2	4745 9	Y	4314	4349 0		211	
04		62610 X	31793	-0-	-30817	-0-	27522 2	4271 9	Y	3883	3895 0		199	
05		64697 X	26419	-0-	-38278	-0-	22914 2	3505 9	Y	3186	3182 0		203	
06		62610 X	25396	-0-	-37214	-0-	1986 1	20928 2	Y	2256	2304 1		155	
								2482 9						
07		17301 X	17301	-0-	-0-	-0-	15100 2	2201 9	Y	2001	1971 0		185	

WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 22162														

02		0 W	39059	-0-	39059	666288	31919 2	7140 9	Y	6491	6517 0		150	
03		0 W	53422	-0-	53422	719710	44086 2	9336 9	Y	8487	8458 0		179	
04		0 W	52582	-0-	52582	772292	43917 2	8665 9	Y	7877	7906 0		150	
05		0 W	53201	-0-	53201	825493	44518 2	202 4	Y	7710	7678 0		182	
								8481 9						
06		0 W	52326	-0-	52326	877819	44680 2	7646 9	Y	6951	6972 1		161	
07		0 W	40134	-0-	40134	917953	34525 2	5609 9	Y	5099	5128 0		132	

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC HERD 20		//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08		35929 X	20233	-0-	-15696	-0-	15864 4231 9	2	138	4	Y	3846	3968	0		52
*09		34770 X	18773	-0-	-15997	-0-	13929 4499 9	2	345	4	Y	4090	4096	0		46
*10		35929 X	16256	-0-	-19673	-0-	11631 4268 9	2	357	4	Y	3880	3873	0		53
*11		34770 X	13765	-0-	-21005	-0-	9650 3843 9	2	272	4	Y	3494	3488	0		59
*12		35929 X	17133	-0-	-18796	-0-	12628 4337 9	2	168	4	Y	3943	3936	0		66
*01		35929 X	14693	-0-	-21236	-0-	10815	2	3878	9	Y	3525	3510	0		81
*02		32452 X	13689	-0-	-18763	-0-	10332	2	3357	9	Y	3052	3062	0		71
*03		35929 X	12750	-0-	-23179	-0-	9232	2	3518	9	Y	3198	3201	0		68
*04		34770 X	11877	-0-	-22893	-0-	8502	2	3375	9	Y	3068	3078	0		58
*05		35929 X	14421	-0-	-21508	-0-	10897 3475 9	2	49	4	Y	3159	3142	0		75
*06		34770 X	14544	-0-	-20226	-0-	11318	2	3226	9	Y	2933	2940	0		68
*07		35929 X	13104	-0-	-22825	-0-	9954	2	3150	9	Y	2864	2858	0		74

WINKLER-HOWE STATE 34		WELL #:	5H	RRCID	->	295227	COMPL.	DATE	02/23/2022	TOTAL	DEPTH	9797	PERF.	10072	-	21772
*08		0 W	13744	-0-	13744	95719	10544 3108 9	2	92	4	Y	2825	2950	0		6
*09		0 W	17915	-0-	17915	113634	13871 3700 9	2	344	4	Y	3364	3332	0		38
*10		0 W	16399	-0-	16399	130033	12605 3407 9	2	387	4	Y	3097	3093	0		42
*11		0 W	14999	-0-	14999	145032	11920 2743 9	2	336	4	Y	2494	2494	0		42
*12		0 W	14103	-0-	14103	159135	11193 2761 9	2	149	4	Y	2510	2510	0		42
*01		0 W	2668	-0-	2668	161803	2318	2	350	9	Y	318	352	0		8
*02		0 W	3317	-0-	3317	165120	3145	2	172	9	Y	156	160	0		4
*03		0 W	8631	-0-	8631	173751	7721	2	910	9	Y	827	814	0		17
*04		0 W	5461	-0-	5461	179212	5366	2	95	9	Y	86	101	0		2
*05		0 W	4270	-0-	4270	183482	4200 51 9	2	19	4	Y	46	47	0		1
*06		0 W	2818	-0-	2818	186300	2818	2			Y	-0-				1
07		0 W	1247	-0-	1247	187547	1247	2			Y	-0-				1

PHANTOM (WOLFCAMP) UPCURVE ENERGY, LLC B BOMB WEST			//CONT.// //CONT.//	71052 900 878506	ASSOCIATED	CAPACITY				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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808														
*08		68586 X	68586	-0-	-0-	41579 2	26645 9	362 4		Y	24223	24227 0		50
*09		80098 X	80098	-0-	-0-	49820 2	29044 9	1234 4		Y	26404	26155 0		299
*10		88730 X	88730	-0-	-0-	60458 2	26417 9	1855 4		Y	24015	23986 0		328
*11		68471 X	68471	-0-	-0-	47612 2	19518 9	1341 4		Y	17744	17771 0		301
*12		67141 X	67141	-0-	-0-	50924 2	15541 9	676 4		Y	14128	14154 0		275
*01		57253 X	57253	-0-	-0-	43859 2		13394 9		Y	12176	12174 0		277
*02		62945 X	62945	-0-	-0-	50429 2		12516 9		Y	11378	11393 0		262
*03		69401 X	69401	-0-	-0-	56245 2		13156 9		Y	11960	11968 0		254
*04		62089 X	62089	-0-	-0-	50473 2		11616 9		Y	10560	10613 0		201
*05		55307 X	55307	-0-	-0-	44519 2		202 4		Y	9624	9597 0		228
						10586 9								
*06		58708 X	58708	-0-	-0-	48478 2		10230 9		Y	9300	9312 0		216
*07		57788 X	57788	-0-	-0-	48040 2		9748 9		Y	8862	8851 0		227

WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577														
*08		56917 X	56917	-0-	-0-	34536 2	22081 9	300 4		Y	20074	20097 0		37
*09		80113 X	80113	-0-	-0-	49820 2	29059 9	1234 4		Y	26417	26155 0		299
*10		77500 X	77500	-0-	-0-	49742 2	26232 9	1526 4		Y	23847	23820 0		326
*11		68348 X	68348	-0-	-0-	47612 2	19395 9	1341 4		Y	17632	17659 0		299
*12		58167 X	58167	-0-	-0-	42385 2	15219 9	563 4		Y	13835	13864 0		270
*01		54727 X	54727	-0-	-0-	40338 2		14389 9		Y	13081	13054 0		297
*02		46373 X	46373	-0-	-0-	34670 2		11703 9		Y	10639	10690 0		246
*03		51957 X	51957	-0-	-0-	39701 2		12256 9		Y	11142	11152 0		236
*04		55837 X	55837	-0-	-0-	44232 2		11605 9		Y	10550	10586 0		200
*05		52174 X	52174	-0-	-0-	41096 2		186 4		Y	9902	9868 0		234
						10892 9								
*06		44700 X	44136	-0-	-564	34832 2		9304 9		Y	8458	8496 0		196
*07		46190 X	42360	-0-	-3830	33490 2		8870 9		Y	8064	8052 0		208

WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 18884														
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684														
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WATERBRIDGE STATELINE LLC				900327									
HSS STATE 45-18X7				WELL #:	1H	RRCID ->	279160	COMPL. DATE	03/20/2017	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	3405 - 5130
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623													
PECOS STATE 46				WELL #:	5H	RRCID ->	282460	COMPL. DATE	12/23/2016	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	11251 - 16113				
02	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	17760	3	2107	9	Y	1915	1919	1	69	8	429
03	17794	X	17366	-0-	-428	-0-	15240	3	2126	9	Y	1933	1717	1	57	8	588
*04	17550	X	17185	-0-	-365	-0-	15205	3	1980	9	Y	1800	1806	1	26	8	556
*05	22010	X	17707	-0-	-4303	-0-	15305	3	2402	9	Y	2184	1955	1	3	8	782
*06	21300	X	19517	-0-	-1783	-0-	17428	3	2089	9	Y	1899	2134	1	3	8	544
07	22010	X	5941	-0-	-16069	-0-	5130	3	811	9	Y	737	1069	1			212

COVINGTON 46				WELL #:	7H	RRCID ->	283218	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	10152 - 14708				
02	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	946	1	9903	3	Y	1399	1371	0	29	8	88
							1539	9									
03	14632	X	13453	-0-	-1179	-0-	1098	1	10933	3	Y	1293	1276	0	23	8	82
							1422	9									
*04	14160	X	13127	-0-	-1033	-0-	986	1	10770	3	Y	1246	1207	0	17	8	104
							1371	9									
*05	13764	X	13368	-0-	-396	-0-	1025	1	10873	3	Y	1336	1293	0	1	8	146
							1470	9									
*06	13290	X	12700	-0-	-590	-0-	997	1	10269	3	Y	1272	1259	0	1	8	158
							35	4	1399	9							
07	13702	X	7591	-0-	-6111	-0-	882	1	6130	3	Y	526	609	0			75
							579	9									

COVINGTON 46				WELL #:	8H	RRCID ->	283219	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	10267 - 14821				
02	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	652	1	6822	3	Y	1340	1313	0	24	8	84
							79	4	1474	9							
03	9641	X	8927	-0-	-714	-0-	671	1	6685	3	Y	1428	1402	0	19	8	91
							1571	9									
*04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	726	1	7921	3	Y	1421	1380	0	13	8	119
							1563	9									
*05	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	744	1	7898	3	Y	1420	1383	0	1	8	155
							3	4	1562	9							
*06	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	715	1	7363	3	Y	1437	1412	0	1	8	179
							74	4	1581	9							
07	10540	X	8409	-0-	-2131	-0-	887	1	6158	3	Y	1240	1241	0			178
							1364	9									

COVINGTON 46				WELL #:	9H	RRCID ->	283220	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	10083	PERF.	10146 - 14840				
02	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	15778	3	3511	9	Y	3192	3025	0	130	8	246
03	19087	X	19087	-0-	-0-	-0-	15465	3	3622	9	Y	3293	3253	0	145	8	141
*04	20130	X	8981	-0-	-11149	-0-	7471	3	1510	9	Y	1373	1302	0	21	8	191
*05	21297	X	11237	-0-	-10060	-0-	9708	3	1529	9	Y	1390	1413	0	1	8	167
*06	20670	X	8968	-0-	-11702	-0-	7854	3	1	4	Y	1012	1054	0	1	8	124
							1113	9									
07	21359	X	10823	-0-	-10536	-0-	9247	3	1576	9	Y	1433	1373	0			184

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAISIE STATE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283232		COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	450	1	11456	3	Y	3549	3339	0	227	8	335
						6	4	3904	9							
03	22196 X	17041	-0-	-5155	-0-	294	1	12658	3	Y	3717	3522	0	143	8	387
						4089	9									
04	20310 X	14877	-0-	-5433	-0-	287	1	11217	3	Y	3065	3082	0	97	8	273
						1	4	3372	9							
05	20987 X	17747	-0-	-3240	-0-	405	1	13390	3	Y	3591	3575	0	19	8	270
						2	4	3950	9							
06	17940 X	16922	-0-	-1018	-0-	379	1	12861	3	Y	3341	3255	0	23	8	333
						7	4	3675	9							
*07	17515 X	17101	-0-	-414	-0-	390	1	13724	3	Y	2699	2761	0			271
						18	4	2969	9							
FIVER STATE 18		WELL #: 2H		RRCID -> 283260		COMPL. DATE 05/21/2017				TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227						
02	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	592	1	15113	3	Y	1547	1623	0	81	8	113
						9	4	1702	9							
03	19530 X	18866	-0-	-664	-0-	387	1	16663	3	Y	1651	1585	0	56	8	123
						1816	9									
04	20430 X	18043	-0-	-2387	-0-	391	1	15288	3	Y	2148	1945	0	159	8	167
						1	4	2363	9							
05	21111 X	17971	-0-	-3140	-0-	484	1	16001	3	Y	1349	1402	0	22	8	92
						2	4	1484	9							
06	20430 X	16431	-0-	-3999	-0-	425	1	14474	3	Y	1393	1369	0	36	8	80
						1532	9									
*07	19282 X	17075	-0-	-2207	-0-	429	1	15000	3	Y	1492	1373	0	24	8	175
						5	4	1641	9							
COVINGTON 46		WELL #: 10H		RRCID -> 283271		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710						
02	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	17033	3	3095	9	Y	2814	2681	0	147	8	215
03	18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	15790	3	3187	9	Y	2897	2784	0	207	8	121
*04	18870 X	10938	-0-	-7932	-0-	9652	3	1286	9	Y	1169	1094	0	36	8	160
*05	19654 X	14086	-0-	-5568	-0-	12613	3	1473	9	Y	1339	1335	0	3	8	161
*06	19020 X	12617	-0-	-6403	-0-	11211	3	1406	9	Y	1278	1281	0	1	8	157
07	19654 X	14296	-0-	-5358	-0-	12741	3	1555	9	Y	1414	1389	0			182
YMC 9		WELL #: 1H		RRCID -> 283276		COMPL. DATE 09/23/2017				TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997						
02	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1376	3	187	9	Y	170	267	0	9	8	58
03	14880 X	14566	-0-	-314	-0-	12389	3	2177	9	Y	1979	1750	0	40	8	247
*04	12480 X	5305	-0-	-7175	-0-	4366	3	939	9	Y	854	1041	0	10	8	50
*05	10323 X	8824	-0-	-1499	-0-	7327	3	1497	9	Y	1361	1318	0	2	8	91
*06	14100 X	13697	-0-	-403	-0-	11458	3	2239	9	Y	2035	1993	0	2	8	131
07	16199 X	16199	-0-	-0-	-0-	13681	3	2518	9	Y	2289	2284	0	1	8	135
CIRCE STATE 28		WELL #: 2H		RRCID -> 283277		COMPL. DATE 04/08/2018				TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	0			147
03	5363 X	444	-0-	-4919	-0-	6	1	202	3	Y	208	305	0			50
						7	4	229	9							
04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	72	1	2792	3	Y	1362	774	0	332	8	306
						1498	9									
05	9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	207	1	6848	3	Y	1952	2102	0	20	8	136
						1	4	2147	9							
06	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	168	1	5708	3	Y	1916	1749	0	20	8	283
						33	4	2108	9							
*07	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	152	1	5307	3	Y	1335	1372	0	7	8	239
						5	4	1469	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 283357		COMPL. DATE 09/23/2016				TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	4336	3	909	9	Y	826	351	1	797
03	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	10870	3	2116	9	Y	1924	2212	1	509
04	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	9136	3	1729	9	Y	1572	1633	1	448
05	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	10572	3	1881	9	Y	1710	1421	1	737
06	12570 X	9070	-0-	-3500	-0-	7634	3	1436	9	Y	1305	1494	1	548
*07	12989 X	6346	-0-	-6643	-0-	5306	3	1040	9	Y	945	1421	1	72

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1H		RRCID -> 283403		COMPL. DATE 11/04/2017				TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114				
02	36465 X	19200	-0-	-17265	-0-	1141	1	14033	3	Y	3660	3532	0	174
						4026	9							
03	26655 X	26655	-0-	-0-	-0-	1337	1	19078	3	Y	5442	5341	0	273
						254	4	5986	9					
*04	32120 X	32120	-0-	-0-	-0-	1669	1	24751	3	Y	5025	5173	0	122
						172	4	5528	9					
*05	34215 X	34215	-0-	-0-	-0-	1654	1	26751	3	Y	4930	4924	0	123
						387	4	5423	9					
*06	37278 X	37278	-0-	-0-	-0-	1623	1	29849	3	Y	5202	5218	0	103
						84	4	5722	9					
07	41195 X	41195	-0-	-0-	-0-	1864	1	33096	3	Y	5512	5493	0	121
						172	4	6063	9					

LINDSAY 10-15A		WELL #: 14H		RRCID -> 283418		COMPL. DATE 02/26/2018				TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411				
02	33137 X	16016	-0-	-17121	-0-	268	1	13458	3	Y	2082	2007	0	64
						2290	9							
03	20336 X	18199	-0-	-2137	-0-	233	1	15395	3	Y	2337	2325	0	75
						2571	9							
*04	18713 X	18713	-0-	-0-	-0-	333	1	15877	3	Y	2275	2230	0	119
						2503	9							
*05	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	276	1	16457	3	Y	2345	2421	0	42
						2580	9							
*06	18458 X	18458	-0-	-0-	-0-	264	1	15716	3	Y	2253	2268	0	26
						2478	9							
07	25823 X	19037	-0-	-6786	-0-	300	1	16135	3	Y	2365	2316	0	75
						2602	9							

LINDSAY 10-15B		WELL #: 15H		RRCID -> 283419		COMPL. DATE 03/08/2018				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213				
02	44371 X	21297	-0-	-23074	-0-	370	1	18620	3	Y	2097	2006	0	63
						2307	9							
03	27001 X	23748	-0-	-3253	-0-	310	1	20533	3	Y	2641	2618	0	85
						2905	9							
*04	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	459	1	21920	3	Y	2525	2477	0	132
						2778	9							
*05	26161 X	26161	-0-	-0-	-0-	384	1	22930	3	Y	2588	2671	0	46
						2847	9							
*06	22980 X	22302	-0-	-678	-0-	328	1	19536	3	Y	2216	2234	0	26
						2438	9							
07	30101 X	26567	-0-	-3534	-0-	434	1	23317	3	Y	2560	2504	0	81
						2816	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC LINDSAY 10-15D		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
LINDSAY 10-15D		WELL #:	17H	RRCID ->	283421	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	11441	PERF.	11928	-	19310
02		34880 X	15457	-0-	-19423	-0-	569 1852	1 9	13036	3	Y	1684	1581 0 61 8 187
03		22258 X	18790	-0-	-3468	-0-	616 2146	1 9	16028	3	Y	1951	2023 0 1 8 114
*04		19950 X	15065	-0-	-4885	-0-	509 1751	1 9	12805	3	Y	1592	1593 0 1 8 112
*05		19437 X	17845	-0-	-1592	-0-	595 3659	1 9	13591	3	Y	3326	3355 0 1 8 82
*06		18810 X	16254	-0-	-2556	-0-	659 1918	1 9	13677	3	Y	1744	1723 0 1 8 102
07		18786 X	13291	-0-	-5495	-0-	827 3	1 4	11153	3	Y	1189	1032 0 1308 9 259
LINDSAY 10-15F		WELL #:	19H	RRCID ->	283422	COMPL. DATE	02/16/2018	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11957	-	19407
02		30194 X	14473	-0-	-15721	-0-	537 1625	1 9	12311	3	Y	1477	1349 0 58 8 164
03		19740 X	19740	-0-	-0-	-0-	669 1642	1 9	17429	3	Y	1493	1569 0 88
*04		21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	761 1425	1 9	19172	3	Y	1295	1291 0 1 8 91
*05		19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	716 2394	1 9	16341	3	Y	2176	2212 0 1 8 54
*06		18360 X	13477	-0-	-4883	-0-	576 939	1 9	11962	3	Y	854	857 0 1 8 50
07		18972 X	6780	-0-	-12192	-0-	415 4	1 4	5603	3	Y	689	589 0 758 9 150
LINDSAY 10-15G		WELL #:	20H	RRCID ->	283423	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	12430	-	17934
02		236456 X	111234	-0-	-125222	-0-	2078 4705	1 9	104451	3	Y	4277	3777 0 480 8 120
03		85343 X	84554	-0-	-789	-0-	1194 4302	1 9	79058	3	Y	3911	3903 0 3 8 125
*04		118680 X	15622	-0-	-103058	-0-	298 9	1 4	14245	3	Y	973	1047 0 51
*05		122636 X	85076	-0-	-37560	-0-	1338 3	1 4	79739	3	Y	3633	3613 0 7 8 64
*06		118680 X	86831	-0-	-31849	-0-	1365 176	1 4	81299	3	Y	3628	3645 0 5 8 42
07		122636 X	90361	-0-	-32275	-0-	1563 1007	1 4	84054	3	Y	3397	3330 0 1 8 108
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #:	7H	RRCID ->	283441	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11140	-	17442
02		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	481 654	1 4	5203	3	Y	646	603 0 90
03		15438 X	4653	-0-	-10785	-0-	352 338	1 4	3380	3	Y	530	557 0 63
04		14940 X	190	-0-	-14750	-0-	10 12	1 4	142	3	Y	24	85 0 2
05		15438 X	9411	-0-	-6027	-0-	629 302	1 4	7262	3	Y	1107	991 0 118
06		7560 X	6212	-0-	-1348	-0-	319 222	1 4	5018	3	Y	594	636 0 76
07		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	224 287	1 4	6977	3	Y	504	540 0 554 9 40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	9058 X	6445	-0-	-2613	-0-	205	1	6115	3	Y	110	109	0			5
						4	4	121	9							
03	7409 X	6788	-0-	-621	-0-	162	1	6409	3	Y	197	179	0	11	8	12
						217	9									
*04	7170 X	7015	-0-	-155	-0-	156	1	5942	3	Y	834	807	0	9	8	30
						917	9									
*05	7161 X	4464	-0-	-2697	-0-	98	1	3678	3	Y	625	631	0	1	8	23
						688	9									
*06	6900 X	6577	-0-	-323	-0-	169	1	5627	3	Y	708	678	0			53
						2	4	779	9							
07	7254 X	5463	-0-	-1791	-0-	142	1	4718	3	Y	542	570	0			25
						7	4	596	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	171	1	5084	3	Y	880	989	0	20	8	37
						3	4	968	9							
03	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	218	1	8599	3	Y	1307	1238	0	21	8	85
						1438	9									
*04	9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	219	1	8343	3	Y	1071	1104	0	14	8	38
						1178	9									
*05	9021 X	8580	-0-	-441	-0-	199	1	7502	3	Y	799	806	0	1	8	30
						879	9									
*06	9930 X	4568	-0-	-5362	-0-	114	1	3785	3	Y	417	416	0			31
						210	4	459	9							
07	10261 X	3860	-0-	-6401	-0-	74	1	2453	3	Y	1212	1187	0			56
						1333	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

02	20544 X	20544	-0-	-0-	-0-	1374	1	14889	3	Y	2213	1976	0			307
						1847	4	2434	9							
03	27387 X	27387	-0-	-0-	-0-	2116	1	20335	3	Y	2749	2732	0			324
						1912	4	3024	9							
04	25546 X	25546	-0-	-0-	-0-	1355	1	19742	3	Y	2464	2619	0			169
						1739	4	2710	9							
05	31990 X	31990	-0-	-0-	-0-	2187	1	25228	3	Y	3195	3023	0			341
						1060	4	3515	9							
06	22046 X	22046	-0-	-0-	-0-	1109	1	17410	3	Y	2497	2520	0			318
						780	4	2747	9							
07	26620 X	26620	-0-	-0-	-0-	708	1	22074	3	Y	2664	2773	0			209
						908	4	2930	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	25427 X	11991	-0-	-13436	-0-	435	1	9971	3	Y	1441	1328	0	47	8	161
						1585	9									
03	15562 X	13780	-0-	-1782	-0-	447	1	11641	3	Y	1538	1609	0			90
						1692	9									
*04	12990 X	12106	-0-	-884	-0-	406	1	10218	3	Y	1347	1342	0			95
						1482	9									
*05	13423 X	12557	-0-	-866	-0-	421	1	9607	3	Y	2299	2336	0	1	8	57
						2529	9									
*06	13350 X	10915	-0-	-2435	-0-	441	1	9154	3	Y	1200	1186	0	1	8	70
						1320	9									
07	13795 X	7954	-0-	-5841	-0-	490	1	6610	3	Y	776	677	0			169
						854	9									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

02	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	17011	3	2230	9	Y	2027	2093	0	26	8	113
						20869	3	3461	9	Y	3146	3111	0	23	8	125
*04	24780 X	21017	-0-	-3763	-0-	14	1	18902	3	Y	1910	1983	0	17	8	35
						2101	9									
*05	23932 X	9465	-0-	-14467	-0-	65	1	8280	3	Y	1018	1025	0	1	8	27
						1120	9									
*06	23550 X	23052	-0-	-498	-0-	429	1	19624	3	Y	2724	2675	0	2	8	74
						3	4	2996	9							
07	24335 X	23183	-0-	-1152	-0-	632	1	19963	3	Y	2353	2336	0	1	8	90
						2588	9									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

02	61517 X	61517	-0-	-0-	-0-	2	1	55611	3	Y	5310	5327	0	124	8	294
						63	4	5841	9							
03	71971 X	71971	-0-	-0-	-0-	64605	3	7366	9	Y	6696	6617	0	109	8	264
*04	68940 X	65800	-0-	-3140	-0-	42	1	55533	3	Y	9295	9346	0	43	8	170
						10225	9									
*05	68262 X	28762	-0-	-39500	-0-	184	1	23352	3	Y	4751	4794	0	2	8	125
						5226	9									
*06	69660 X	55218	-0-	-14442	-0-	1021	1	46656	3	Y	6281	6232	0	3	8	171
						632	4	6909	9							
07	71982 X	64492	-0-	-7490	-0-	1801	1	56933	3	Y	5164	5137	0	1	8	197
						78	4	5680	9							

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	3266	3	202	4	Y	768	751	0	12	8	43
						845	9									
03	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	7717	3	8	4	Y	1451	1412	0	25	8	57
						1596	9									
*04	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	7	1	9339	3	Y	1389	1394	0	27	8	25
						12	4	1528	9							
*05	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	33	1	4191	3	Y	762	766	0	1	8	20
						12	4	838	9							
*06	14121 X	14121	-0-	-0-	-0-	244	1	11145	3	Y	2357	2311	0	2	8	64
						139	4	2593	9							
07	12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	323	1	10210	3	Y	1757	1754	0			67
						120	4	1933	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 6-7B		WELL #: 3H		RRCID -> 283581		COMPL. DATE 01/24/2018				TOTAL DEPTH 10671 PERF.11174 - 21202				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	10785 3	11 4	Y	2450	2398	0	47 8	8	136
						2695 9								
03	16233 X	16233	-0-	-0-	-0-	13722 3	2511 9	Y	2283	2282	0	47 8	8	90
*04	15657 X	15657	-0-	-0-	-0-	10 1	13829 3	Y	1653	1685	0	28 8	8	30
						1818 9								
*05	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	92 1	11732 3	Y	2279	2247	0	2 8	8	60
						2507 9								
*06	19752 X	19752	-0-	-0-	-0-	362 1	16533 3	Y	2597	2584	0	2 8	8	71
						2857 9								
07	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	519 1	16411 3	Y	2209	2195	0	1 8	8	84
						2430 9								
CBR 6-7D		WELL #: 5H		RRCID -> 283582		COMPL. DATE 09/04/2017				TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170				
02	29716 X	29716	-0-	-0-	-0-	1 1	26138 3	Y	3139	3136	0	80 8	8	173
						124 4	3453 9							
03	36580 X	35102	-0-	-1478	-0-	31195 3	3907 9	Y	3552	3570	0	13 8	8	142
*04	34410 X	31173	-0-	-3237	-0-	22 1	28678 3	Y	2248	2329	0	20 8	8	41
						2473 9								
*05	32953 X	26310	-0-	-6643	-0-	184 1	23429 3	Y	2452	2426	0	2 8	8	65
						2697 9								
*06	33960 X	26272	-0-	-7688	-0-	494 1	22609 3	Y	2711	2701	0	1 8	8	74
						187 4	2982 9							
07	35092 X	28820	-0-	-6272	-0-	788 1	24909 3	Y	2784	2751	0	1 8	8	106
						61 4	3062 9							
BIG HORN 56-1-17		WELL #: 1H		RRCID -> 283583		COMPL. DATE 09/27/2017				TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
MONROE STATE 32		WELL #: 2H		RRCID -> 283596		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602				
02	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	622 1	15871 3	Y	2511	2300	0	178 8	8	354
						9 4	2762 9							
03	20076 X	20076	-0-	-0-	-0-	1367 1	16338 3	Y	2155	2105	0	87 8	8	317
						2371 9								
04	20376 X	20376	-0-	-0-	-0-	1388 1	16533 3	Y	2231	2039	0	69 8	8	440
						1 4	2454 9							
05	20987 X	18095	-0-	-2892	-0-	1414 1	14440 3	Y	2036	2165	0	10 8	8	301
						1 4	2240 9							
06	20640 X	15467	-0-	-5173	-0-	1205 1	12429 3	Y	1665	1771	0	12 8	8	183
						1 4	1832 9							
*07	21328 X	14360	-0-	-6968	-0-	1206 1	10862 3	Y	1586	1488	0			281
						547 4	1745 9							
BEVO 15-56-1		WELL #: 1H		RRCID -> 283617		COMPL. DATE 09/17/2017				TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 10-15C		WELL #: 16H		RRCID -> 283641		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		47263 X	21754	-0-	-25509	-0-	381 1	19122 3	Y	2046	1959 0	88 8	62
							2251 9						
03		24397 X	22720	-0-	-1677	-0-	295 1	19517 3	Y	2644	2621 0		85
							2908 9						
*04		24690 X	18814	-0-	-5876	-0-	345 1	16447 3	Y	1838	1827 0		96
							2022 9						
*05		25513 X	14107	-0-	-11406	-0-	203 1	12130 3	Y	1606	1672 0	1 8	29
							7 4	1767 9					
*06		24690 X	13641	-0-	-11049	-0-	201 1	11975 3	Y	1332	1344 0	1 8	16
							1465 9						
07		29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-			Y	-0-	16 0		-0-

COVINGTON 46		WELL #: 11H		RRCID -> 283694		COMPL. DATE 10/14/2017				TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13786 X	13786	-0-	-0-	-0-	12412 3	1374 9	Y	1249	1223 0	135 8	90
							14874 3	1462 9	Y	1329	1160 0	209 8	50
03		17360 X	16336	-0-	-1024	-0-	10978 3	911 9	Y	828	732 0	34 8	112
							13824 3	1546 9	Y	1405	1345 0	3 8	169
*04		17400 X	11889	-0-	-5511	-0-	11730 3	1086 9	Y	987	1034 0	1 8	121
							13213 3	1099 9	Y	999	992 0		128
*05		17980 X	15370	-0-	-2610	-0-							
*06		17370 X	12816	-0-	-4554	-0-							
07		16337 X	14312	-0-	-2025	-0-							

PUMPERS PARADISE 10		WELL #: 3H		RRCID -> 283720		COMPL. DATE 04/29/2017				TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	20118 3	10 4	Y	998	1045 1		274
							1098 9						
03		51208 X	51208	-0-	-0-	-0-	48088 3	440 4	Y	2436	1998 1		712
							2680 9						
04		47520 X	39961	-0-	-7559	-0-	37814 3	185 4	Y	1784	1823 1		673
							1962 9						
05		46579 X	46579	-0-	-0-	-0-	43041 3	1283 4	Y	2050	2204 1		519
							2255 9						
06		49560 X	43344	-0-	-6216	-0-	41301 3	103 4	Y	1764	1640 1		643
							1940 9						
*07		51212 X	31261	-0-	-19951	-0-	29820 3	1441 9	Y	1310	1801 1		152

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 8H		RRCID -> 283729		COMPL. DATE 12/24/2017				TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	979 1	10605 3	Y	2626	2472 0		365
							1268 4	2889 9					
03		13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	984 1	9458 3	Y	2358	2445 0		278
							868 4	2594 9					
04		20700 X	15144	-0-	-5556	-0-	767 1	11183 3	Y	1881	2030 0		129
							1125 4	2069 9					
05		21390 X	17017	-0-	-4373	-0-	1123 1	12955 3	Y	2191	2086 0		234
							529 4	2410 9					
06		20700 X	13415	-0-	-7285	-0-	653 1	10256 3	Y	1866	1862 0		238
							453 4	2053 9					
07		17422 X	13491	-0-	-3931	-0-	343 1	10681 3	Y	1844	1937 0		145
							439 4	2028 9					

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-		488	1	4820	3	Y	1291	1254	0	29 8	189
							40	4	1420	9						
03	9486 X	8415	-0-	-1071	-0-		618	1	6277	3	Y	1382	1400	0	21 8	150
							1520	9								
*04	8010 X	7336	-0-	-674	-0-		547	1	5501	3	Y	1171	1204	0	18 8	99
							1288	9								
*05	7502 X	2855	-0-	-4647	-0-		179	1	2203	3	Y	419	431	0	1 8	86
							12	4	461	9						
*06	8130 X	4011	-0-	-4119	-0-		380	1	2884	3	Y	679	692	0	1 8	72
							747	9								
07	8401 X	3985	-0-	-4416	-0-		432	1	2807	3	Y	678	680	0		70
							746	9								
RED BLUFF 13		WELL #: 7H		RRCID -> 283735		COMPL. DATE 12/29/2017				TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046						
02	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-		321	1	9564	3	Y	2171	2138	0	58 8	92
							15	4	2388	9						
03	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-		245	1	9647	3	Y	1996	1928	0	30 8	130
							2196	9								
*04	6210 X	5802	-0-	-408	-0-		106	1	4033	3	Y	1491	1549	0	18 8	54
							23	4	1640	9						
*05	13578 X	10692	-0-	-2886	-0-		234	1	8827	3	Y	1446	1444	0	2 8	54
							40	4	1591	9						
*06	13170 X	8242	-0-	-4928	-0-		208	1	6948	3	Y	928	912	0	1 8	69
							65	4	1021	9						
07	13609 X	6378	-0-	-7231	-0-		162	1	5366	3	Y	729	763	0	1 8	34
							48	4	802	9						
RED BLUFF 13		WELL #: 13H		RRCID -> 283736		COMPL. DATE 12/23/2017				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-		239	1	9434	3	Y	1231	1127	0	24 8	80
							1354	9								
*04	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-		284	1	10854	3	Y	1151	1174	0	16 8	41
							1266	9								
*05	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-		269	1	10121	3	Y	1581	1562	0	1 8	59
							1739	9								
*06	10680 X	10389	-0-	-291	-0-		262	1	8737	3	Y	1045	1026	0		78
							240	4	1150	9						
07	12803 X	10657	-0-	-2146	-0-		280	1	9267	3	Y	1009	1040	0		47
							1110	9								
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 9H		RRCID -> 283746		COMPL. DATE 12/28/2017				TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752						
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		99	1	1068	3	Y	84	72	0		12
							212	4	92	9						
03	12369 X	9030	-0-	-3339	-0-		717	1	6893	3	Y	704	633	0		83
							646	4	774	9						
04	11940 X	8548	-0-	-3392	-0-		460	1	6702	3	Y	680	716	0		47
							638	4	748	9						
05	9269 X	8885	-0-	-384	-0-		614	1	7081	3	Y	799	761	0		85
							311	4	879	9						
06	8730 X	7312	-0-	-1418	-0-		379	1	5956	3	Y	649	651	0		83
							263	4	714	9						
07	9021 X	8476	-0-	-545	-0-		233	1	7260	3	Y	623	657	0		49
							298	4	685	9						

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 22		WELL #: 22H		RRCID -> 283818		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02	18743 X	18743	-0-	-0-	-0-	17290	3	1453	9	Y	1321	1407	0	40	8	67
03	16616 X	14668	-0-	-1948	-0-	13118	3	1550	9	Y	1409	1391	0	32	8	53
*04	16080 X	15455	-0-	-625	-0-	13163	3	2292	9	Y	2084	1971	0	22	8	144
*05	20801 X	16510	-0-	-4291	-0-	14595	3	38	4	Y	1706	1773	0	2	8	75
						1877	9									
*06	20070 X	17350	-0-	-2720	-0-	15092	3	10	4	Y	2044	1904	0	2	8	213
						2248	9									
07	20739 X	15519	-0-	-5220	-0-	13148	3	7	4	Y	2149	2210	0			152
						2364	9									

CBR 22		WELL #: 21H		RRCID -> 283819		COMPL. DATE 03/04/2018				TOTAL DEPTH 10694 PERF.10663 - 15357						
02	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	9288	3	21	4	Y	2063	1924	0	33	8	106
						2269	9									
03	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	12988	3	15	4	Y	2560	2533	0	35	8	98
						2816	9									
*04	14798 X	14798	-0-	-0-	-0-	12923	3	10	4	Y	1695	1651	0	25	8	117
						1865	9									
*05	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	12333	3	1847	9	Y	1679	1720	0	2	8	74
*06	15300 X	13286	-0-	-2014	-0-	11789	3	1497	9	Y	1361	1291	0	2	8	142
07	15810 X	12877	-0-	-2933	-0-	11628	3	62	4	Y	1079	1144	0	1	8	76
						1187	9									

BOYD 21		WELL #: 3H		RRCID -> 283822		COMPL. DATE 02/14/2018				TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523						
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4	1	2425	3	Y	1551	1535	0	21	8	165
						291	4	1706	9							
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	22	1	4521	3	Y	2056	1995	0	29	8	197
						38	4	2262	9							
04	5550 X	4121	-0-	-1429	-0-	1	1	2612	3	Y	1328	1319	0	35	8	171
						47	4	1461	9							
05	5425 X	5389	-0-	-36	-0-	1	1	3542	3	Y	1627	1693	0	40	8	65
						56	4	1790	9							
*06	5550 X	3782	-0-	-1768	-0-	10	1	2339	3	Y	1006	975	0	26	8	70
						326	4	1107	9							
07	5735 X	3049	-0-	-2686	-0-	12	1	2116	3	Y	730	637	0	41	8	122
						118	4	803	9							

CBR 22		WELL #: 23H		RRCID -> 283823		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558						
02	9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	8781	3	4	4	Y	565	574	0	12	8	123
						622	9									
03	17050 X	14013	-0-	-3037	-0-	12323	3	1690	9	Y	1536	1502	0	32	8	125
*04	16500 X	14405	-0-	-2095	-0-	12841	3	1564	9	Y	1422	1453	0	22	8	72
*05	15464 X	15464	-0-	-0-	-0-	13815	3	1649	9	Y	1499	1473	0	2	8	96
*06	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	13192	3	1870	9	Y	1700	1668	0	1	8	127
07	17362 X	17362	-0-	-0-	-0-	15154	3	2208	9	Y	2007	1930	0			204

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 12H		RRCID -> 283824		COMPL. DATE 03/27/2018				TOTAL DEPTH 11138 PERF.11448 - 17786						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAC STATE 20		WELL #: 3H		RRCID -> 283838		COMPL. DATE 02/25/2018				TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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	BALANCE
02		44563 X	44563	-0-	-0-	-0-	3533 1	37951 3	Y	2779	2663 0	50 8			273
							22 4	3057 9							
03		42036 X	25226	-0-	-16810	-0-	2705 1	20808 3	Y	1557	1485 0	22 8			323
							1713 9								
04		48960 X	-0-	-0-	-48960	-0-			Y	70	88 0				305
05		50592 X	20552	-0-	-30040	-0-	2254 1	16484 3	Y	1647	1850 0	11 8			91
							2 4	1812 9							
06		48960 X	36186	-0-	-12774	-0-	2968 1	30409 3	Y	2554	2523 0	24 8			98
							2809 9								
*07		49352 X	18033	-0-	-31319	-0-	1964 1	13551 3	Y	2289	2203 0	17 8			167
							2518 9								

LINDSAY 10-15H		WELL #: 21H		RRCID -> 283842		COMPL. DATE 06/11/2018				TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-3B		WELL #: 2H		RRCID -> 283891		COMPL. DATE 06/29/2018				TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061					
02		21380 X	10560	-0-	-10820	-0-	662 1	8140 3	Y	1589	1529 0	40 8			75
							10 4	1748 9							
03		13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	763 1	10888 3	Y	1359	1365 0	1 8			68
							1495 9								
*04		7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	402 1	5956 3	Y	1237	1274 0	1 8			30
							1361 9								
*05		10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	529 1	8548 3	Y	1425	1419 0	1 8			35
							1568 9								
*06		11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	530 1	9737 3	Y	1514	1518 0	1 8			30
							1665 9								
07		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	522 1	9262 3	Y	1395	1394 0				31
							1535 9								

PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 2H		RRCID -> 283901		COMPL. DATE 10/06/2017				TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11		WELL #: 1HR		RRCID -> 283912		COMPL. DATE 10/21/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623							
BIG HORN 56-1-45		WELL #:		1H	RRCID ->	283925	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	10592	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BIG HORN 56-1-29		WELL #:		1H	RRCID ->	283926	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	10245	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*07	14B2 EXT	74669	-0-	74669	74669	55526 3	503 4	Y	16945	16805 0	140
						18640 9					

MEDICINE BOW 56-1-3		WELL #:		1H	RRCID ->	283927	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	11167	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RED BLUFF 13		WELL #:		12H	RRCID ->	283937	COMPL. DATE	12/30/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10817 - 15235
02	2966 X	-0-	-0-	-2966	-0-				-0-	39 0	-0-
03	13733 X	9323	-0-	-4410	-0-	207 1	8152 3	Y	876	808 0 11 8	57
						964 9					
*04	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	264 1	10094 3	Y	1015	1027 0 8 8	37
						1117 9					
*05	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	257 1	9692 3	Y	970	970 0 1 8	36
						1067 9					
*06	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	273 1	9091 3	Y	1775	1679 0	132
						1953 9					
07	11873 X	9576	-0-	-2297	-0-	259 1	8570 3	Y	679	780 0	31
						747 9					

QUINN 37-36F		WELL #:		8H	RRCID ->	284032	COMPL. DATE	04/22/2018	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12402 - 22458
02	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	484 1	2877 3	Y	1043	928 0 73 8	261
						160 4					
03	5239 X	5107	-0-	-132	-0-	529 1	2951 3	Y	1454	1319 0 76 8	320
						28 4					
04	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	535 1	2159 3	Y	1874	1948 0 75 8	171
						587 4					
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	549 1	2327 3	Y	1528	1545 0 37 8	117
						1717 4					
*06	5070 X	1495	-0-	-3575	-0-	139 1	78 3	Y	292	310 0 7 8	92
						957 4					
07	5239 X	4171	-0-	-1068	-0-	820 1	1688 3	Y	1399	1132 0 8 8	351
						124 4					
						1539 9					

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10-3G		WELL #: 7H		RRCID -> 284189		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093				
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	
02	32588 X	17057	-0-	-15531	-0-	192 1 3 4	14259 3 2603 9	Y	2366	2275 0	65 8	56
03	23847 X	23847	-0-	-0-	-0-	259 1 2836 9	20752 3	Y	2578	2605 0	1 8	28
*04	25782 X	25782	-0-	-0-	-0-	281 1 2679 9	22822 3	Y	2435	2422 0	1 8	40
*05	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	267 1 2571 9	20645 3	Y	2337	2344 0	3 8	30
*06	28637 X	28637	-0-	-0-	-0-	340 1 2365 9	25932 3	Y	2150	2156 0	2 8	22
07	26629 X	26561	-0-	-68	-0-	318 1 5 4	23889 3 2349 9	Y	2135	2112 0	1 8	44

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 11H		RRCID -> 284190		COMPL. DATE 03/25/2018		TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853				
02	T. A.	5293	-0-	5293	5293	337 1 466 4	3646 3 844 9	Y	767	701 0		107
03	T. A.	7509	-0-	7509	12802	550 1 524 4	5289 3 1146 9	Y	1042	1026 0		123
04	T. A.	8369	-0-	8369	21171	421 1 616 4	6134 3 1198 9	Y	1089	1137 0		75
05	T. A.	10775	-0-	10775	31946	718 1 355 4	8290 3 1412 9	Y	1284	1222 0		137
06	T. A.	8088	-0-	8088	40034	415 1 288 4	6529 3 856 9	Y	778	816 0		99
07	T. A.	8735	-0-	8735	48769	228 1 293 4	7122 3 1092 9	Y	993	1014 0		78

LINDSAY 10-3A		WELL #: 1SL		RRCID -> 284210		COMPL. DATE 08/17/2018		TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106				
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 10-3C		WELL #: 3H		RRCID -> 284211		COMPL. DATE 07/13/2018		TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257				
02	21135 X	9763	-0-	-11372	-0-	606 1 14 4	7453 3 1690 9	Y	1536	1482 0	36 8	73
03	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	615 1 3 4	8775 3 1508 9	Y	1371	1374 0	1 8	69
*04	11010 X	10578	-0-	-432	-0-	556 1 8 4	8239 3 1775 9	Y	1614	1643 0	1 8	39
*05	11377 X	10855	-0-	-522	-0-	523 1 21 4	8463 3 1848 9	Y	1680	1675 0	2 8	42
*06	12665 X	12665	-0-	-0-	-0-	540 1 3 4	9921 3 2201 9	Y	2001	2001 0	2 8	40
07	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	523 1 1686 9	9279 3	Y	1533	1539 0		34

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 10-3F		WELL #:		6H	RRCID -> 284238	COMPL. DATE 07/07/2018	TOTAL DEPTH 11640	PERF.11967	- 19049					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	29111 X	14066	-0-	-15045	-0-	164 1 1707 9	12195 3	Y	1552	1486 0	56 8	36		
03	17732 X	16224	-0-	-1508	-0-	177 1 1892 9	14155 3	Y	1720	1736 0	1 8	19		
*04	17160 X	15320	-0-	-1840	-0-	166 1 8 4	13461 3	Y	1532	1525 0	1 8	25		
*05	17732 X	14197	-0-	-3535	-0-	158 1 1799 9	12240 3	Y	1635	1637 0	2 8	21		
*06	15690 X	13709	-0-	-1981	-0-	156 1 1662 9	11891 3	Y	1511	1515 0	1 8	16		
07	16213 X	15823	-0-	-390	-0-	184 1 2 4	13853 3	Y	1622	1605 0		33		
LINDSAY 10-3D		WELL #:		4H	RRCID -> 284257	COMPL. DATE 07/18/2018	TOTAL DEPTH 11568	PERF.12115	- 19415					
02	20970 X	10606	-0-	-10364	-0-	688 1 8 4	8470 3	Y	1309	1256 0	41 8	62		
03	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	714 1 4 4	10185 3	Y	1256	1254 0	1 8	63		
*04	12741 X	12741	-0-	-0-	-0-	691 1 4 4	10255 3	Y	1628	1651 0	1 8	39		
*05	14553 X	14553	-0-	-0-	-0-	723 1 2145 9	11685 3	Y	1950	1940 0	1 8	48		
*06	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	625 1 5 4	11492 3	Y	1567	1583 0	1 8	31		
07	13175 X	11722	-0-	-1453	-0-	520 1 1971 9	9231 3	Y	1792	1784 0		39		
GEORGE 1		WELL #:		1H	RRCID -> 284281	COMPL. DATE 10/16/2018	TOTAL DEPTH 10845	PERF.11192	- 22200					
02	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	1275 1 951 4	15810 3	Y	1043	950 0	58 8	113		
03	32984 X	23905	-0-	-9079	-0-	1491 1 272 4	20785 3	Y	1234	1253 0		94		
04	25800 X	22282	-0-	-3518	-0-	1137 1 145 4	19834 3	Y	1060	1068 0		86		
05	24297 X	24297	-0-	-0-	-0-	1613 1 89 4	21339 3	Y	1142	1135 0		93		
06	23130 X	22566	-0-	-564	-0-	58 1 348 4	21111 3	Y	954	1016 0		31		
*07	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	13 1 389 4	22520 3	Y	997	971 0		57		
HERC STATE 6		WELL #:		1H	RRCID -> 284353	COMPL. DATE 05/19/2018	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11246	- 15783					
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	121 1 1 4	2024 3	Y	346	323 0	44 8	5		
03	21793 X	13568	-0-	-8225	-0-	425 1 2509 9	10634 3	Y	2281	2023 0	231 8	32		
04	21633 X	21633	-0-	-0-	-0-	753 1 1 4	18130 3	Y	2499	2062 0	425 8	44		
05	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	954 1 2 4	21528 3	Y	2351	2308 0	60 8	27		
06	22416 X	22416	-0-	-0-	-0-	897 1 2456 9	19063 3	Y	2233	2146 0	80 8	34		
*07	22258 X	12591	-0-	-9667	-0-	441 1 2332 9	9818 3	Y	2120	2089 0	26 8	39		

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
BIG HORN 56-1-19		WELL #:		3H	RRCID ->	285171	COMPL. DATE	08/07/2018	TOTAL DEPTH	10472	PERF.	10863	-	15662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	13767	3	108	4	Y	2150	2397	0	40	8	244
							2365	9									
03		18197 X	18168	-0-	-29	-0-	15631	3	2537	9	Y	2306	2302	0	35	8	213
*04		19320 X	17237	-0-	-2083	-0-	14832	3	2405	9	Y	2186	2266	0	27	8	106
*05		19964 X	13606	-0-	-6358	-0-	11794	3	1812	9	Y	1647	1531	0	2	8	220
*06		19290 X	14394	-0-	-4896	-0-	12513	3	1881	9	Y	1710	1700	0	1	8	229
07		18166 X	1216	-0-	-16950	-0-	1153	3	63	9	Y	57	243	0			43
CBR 9-4D		WELL #:		4H	RRCID ->	285307	COMPL. DATE	09/18/2018	TOTAL DEPTH	10947	PERF.	11276	-	21409			
02		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-	4	0			-0-
03		34069 X	17773	-0-	-16296	-0-	15897	3	1876	9	Y	1705	1609	0	79	8	17
*04		32670 X	24437	-0-	-8233	-0-	21647	3	2790	9	Y	2536	2483	0	54	8	16
*05		29171 X	29100	-0-	-71	-0-	26216	3	2884	9	Y	2622	2620	0	5	8	13
*06		27837 X	27837	-0-	-0-	-0-	24987	3	162	4	Y	2444	2428	0	3	8	26
							2688	9									
07		29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	26522	3	12	4	Y	2452	2458	0	1	8	19
							2697	9									
YMC 9		WELL #:		2H	RRCID ->	285309	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	11298	-	16014			
02		7447 X	6834	-0-	-613	-0-	5921	3	913	9	Y	830	535	0	20	8	294
03		19242 X	19242	-0-	-0-	-0-	16742	3	2500	9	Y	2273	2239	0	44	8	284
*04		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	10599	3	1876	9	Y	1705	1867	0	22	8	100
*05		10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	9080	3	1498	9	Y	1362	1370	0	1	8	91
*06		10200 X	5012	-0-	-5188	-0-	3668	3	1	4	Y	1221	1232	0	1	8	79
							1343	9									
07		14081 X	14081	-0-	-0-	-0-	12221	3	1860	9	Y	1691	1670	0			100
CBR 9-4E		WELL #:		5H	RRCID ->	285310	COMPL. DATE	09/26/2018	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	11087	-	21191			
02		17748 X	17748	-0-	-0-	-0-	15803	3	126	4	Y	1654	1571	0	38	8	51
							1819	9									
03		40875 X	40875	-0-	-0-	-0-	35688	3	5187	9	Y	4715	4607	0	110	8	49
*04		26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	22705	3	7	4	Y	3391	3360	0	59	8	21
							3730	9									
*05		26551 X	26551	-0-	-0-	-0-	22851	3	7	4	Y	3357	3356	0	5	8	17
							3693	9									
*06		39570 X	28725	-0-	-10845	-0-	24670	3	792	4	Y	2966	2947	0	4	8	32
							3263	9									
07		40889 X	29034	-0-	-11855	-0-	26587	3	8	4	Y	2217	2231	0	1	8	17
							2439	9									
CBR 9-4A		WELL #:		1H	RRCID ->	285318	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10763	PERF.	11036	-	21160			
02		9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	8120	3	1118	9	Y	1016	976	0	23	8	20
03		29565 X	29565	-0-	-0-	-0-	25045	3	4520	9	Y	4109	4054	0	46	8	29
*04		25020 X	21923	-0-	-3097	-0-	18052	3	3871	9	Y	3519	3489	0	35	8	24
*05		21396 X	21396	-0-	-0-	-0-	18338	3	3058	9	Y	2780	2767	0	3	8	34
*06		28620 X	19690	-0-	-8930	-0-	17200	3	2490	9	Y	2264	2274	0	2	8	22
07		29574 X	21074	-0-	-8500	-0-	17903	3	3171	9	Y	2883	2879	0	1	8	25

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4C		WELL #:		3H	RRCID ->	285345	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL DEPTH	10810	PERF.11101	- 21221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		24289 X	22776	-0-	-1513	-0-	21022 3	59 4	Y	1541	1481 0	17 8	48
							1695 9						
03		41847 X	41847	-0-	-0-	-0-	37268 3	4579 9	Y	4163	4108 0	59 8	44
*04		28403 X	28403	-0-	-0-	-0-	25602 3	2801 9	Y	2546	2540 0	34 8	16
*05		28202 X	28202	-0-	-0-	-0-	25460 3	2742 9	Y	2493	2494 0	3 8	12
*06		26130 X	19295	-0-	-6835	-0-	16740 3	15 4	Y	2309	2294 0	2 8	25
							2540 9						
07		27001 X	11997	-0-	-15004	-0-	9706 3	76 4	Y	2014	2022 0	1 8	16
							2215 9						
CBR 9-4F		WELL #:		6H	RRCID ->	285371	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	10973	PERF.11287	- 21395	
02		22525 X	20164	-0-	-2361	-0-	18266 3	1898 9	Y	1725	1649 0	29 8	54
03		46174 X	46174	-0-	-0-	-0-	40919 3	5255 9	Y	4777	4703 0	78 8	50
*04		40590 X	33184	-0-	-7406	-0-	29830 3	3354 9	Y	3049	3039 0	41 8	19
*05		38688 X	36219	-0-	-2469	-0-	32480 3	3739 9	Y	3399	3397 0	4 8	17
*06		40590 X	34103	-0-	-6487	-0-	30513 3	3590 9	Y	3264	3243 0	3 8	35
07		41943 X	34983	-0-	-6960	-0-	31680 3	8 4	Y	2995	3006 0	1 8	23
							3295 9						
CBR 9-4B		WELL #:		2H	RRCID ->	285493	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	10931	PERF.11426	- 21473	
02		1688 X	-0-	-0-	-1688	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
03		27249 X	9242	-0-	-18007	-0-	8218 3	1024 9	Y	931	879 0	46 8	6
*04		25080 X	20351	-0-	-4729	-0-	17809 3	2542 9	Y	2311	2248 0	53 8	16
*05		24707 X	23514	-0-	-1193	-0-	20443 3	3071 9	Y	2792	2770 0	4 8	34
*06		22188 X	22188	-0-	-0-	-0-	19270 3	1 4	Y	2652	2657 0	3 8	26
							2917 9						
07		27848 X	27848	-0-	-0-	-0-	24679 3	9 4	Y	2873	2873 0	1 8	25
							3160 9						
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285514	COMPL. DATE	04/14/2019	TOTAL DEPTH	10934	PERF.11236	- 20933	
02		28314 X	28314	-0-	-0-	-0-	2444 1	22096 3	Y	2223	2092 0	83 8	203
							1329 4	2445 9					
03		40021 X	32128	-0-	-7893	-0-	2650 1	26519 3	Y	2304	2415 0		92
							425 4	2534 9					
04		35970 X	32552	-0-	-3418	-0-	2307 1	27352 3	Y	2448	2215 0		325
							200 4	2693 9					
05		38085 X	38085	-0-	-0-	-0-	3202 1	31650 3	Y	2815	2985 0		155
							136 4	3097 9					
06		34058 X	34058	-0-	-0-	-0-	859 1	29703 3	Y	2679	2685 0		149
							549 4	2947 9					
*07		34589 X	34589	-0-	-0-	-0-	804 1	30378 3	Y	2509	2509 0		149
							647 4	2760 9					
ROADRUNNER STATE 2		WELL #:		3H	RRCID ->	285516	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11336	- 21010	
02		20961 X	20961	-0-	-0-	-0-	1734 1	15668 3	Y	2379	2247 0	59 8	220
							942 4	2617 9					
03		33914 X	23458	-0-	-10456	-0-	1889 1	18891 3	Y	2197	2329 0		88
							261 4	2417 9					
04		27990 X	22201	-0-	-5789	-0-	1555 1	18426 3	Y	1895	1732 0		251
							135 4	2085 9					
05		24632 X	24632	-0-	-0-	-0-	2084 1	20603 3	Y	1690	1848 0		93
							86 4	1859 9					
06		22710 X	22352	-0-	-358	-0-	565 1	19585 3	Y	1706	1704 0		95
							325 4	1877 9					
*07		23467 X	21229	-0-	-2238	-0-	495 1	18685 3	Y	1557	1560 0		92
							336 4	1713 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
PECOS STATE 39-46A		WELL #: 1H		RRCID -> 285530		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	10802	3	18	4	Y	2647	2640	0	90
						2912	9							
03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	15734	3	3489	9	Y	3172	3188	0	73
*04	18060 X	16054	-0-	-2006	-0-	12900	3	3154	9	Y	2867	2821	0	118
*05	18662 X	17805	-0-	-857	-0-	14360	3	3445	9	Y	3132	3058	0	190
*06	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	16985	3	23	4	Y	3196	3235	0	149
						3516	9							
07	22095 X	22095	-0-	-0-	-0-	18577	3	3518	9	Y	3198	3233	0	113
PECOS STATE 39-46B		WELL #: 2H		RRCID -> 285533		COMPL. DATE 11/10/2018				TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026				
02	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	19803	3	3409	9	Y	3099	3137	0	105
03	34379 X	31170	-0-	-3209	-0-	24951	3	6219	9	Y	5654	5629	0	130
*04	33930 X	26534	-0-	-7396	-0-	22818	3	3716	9	Y	3378	3369	0	139
*05	35061 X	25776	-0-	-9285	-0-	22722	3	3054	9	Y	2776	2745	0	168
*06	33930 X	29428	-0-	-4502	-0-	26159	3	3269	9	Y	2972	2999	0	139
07	32922 X	32922	-0-	-0-	-0-	29706	3	3216	9	Y	2924	2958	0	104
PECOS 39		WELL #: 1H		RRCID -> 285537		COMPL. DATE 11/08/2018				TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1229	1075	0	105
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	1233	1114	0	112
*04	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	947	902	0	93
*05	4619 X	1414	-0-	-3205	-0-	27	4	1387	9	Y	1261	1234	0	117
*06	4620 X	2899	-0-	-1721	-0-	1736	3	6	4	Y	1052	1094	0	72
						1157	9							
07	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	6449	3	26	4	Y	880	878	0	73
						968	9							
PECOS STATE 39-46C		WELL #: 3H		RRCID -> 285541		COMPL. DATE 11/18/2018				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922				
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	1913	3	1110	9	Y	1009	1004	0	34
03	4154 X	3444	-0-	-710	-0-	2467	3	977	9	Y	888	902	0	20
*04	3330 X	2940	-0-	-390	-0-	2041	3	899	9	Y	817	803	0	33
*05	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	3873	3	1544	9	Y	1404	1350	0	85
*06	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	3042	3	1368	9	Y	1244	1269	0	58
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	5861	3	1669	9	Y	1517	1520	0	54
PECOS STATE 39-46D		WELL #: 4H		RRCID -> 285544		COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924				
02	21862 X	21862	-0-	-0-	-0-	19573	3	144	4	Y	1950	1948	0	66
						2145	9							
03	25891 X	25891	-0-	-0-	-0-	24128	3	1763	9	Y	1603	1631	0	37
*04	22861 X	22861	-0-	-0-	-0-	20905	3	1956	9	Y	1778	1741	0	73
*05	24304 X	24220	-0-	-84	-0-	21929	3	2291	9	Y	2083	2027	0	126
*06	25050 X	16334	-0-	-8716	-0-	14188	3	2146	9	Y	1951	1984	0	91
07	25885 X	15701	-0-	-10184	-0-	13557	3	2144	9	Y	1949	1970	0	69

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
ROADRUNNER STATE 2		WELL #: 1H		RRCID -> 285558		COMPL. DATE 11/13/2018				TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850			
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	EOM BALANCE
02	16321 X	16321	-0-	-0-	-0-	1407 1	12710 3	1440 9	Y	1309	1218 0	48 8	120
						764 4	1440 9						
03	23343 X	17807	-0-	-5536	-0-	1446 1	14471 3	1701 9	Y	1546	1604 0		62
						189 4	1701 9						
04	19350 X	17573	-0-	-1777	-0-	1206 1	14305 3	1957 9	Y	1779	1605 0		236
						105 4	1957 9						
05	18885 X	18885	-0-	-0-	-0-	1560 1	15414 3	1847 9	Y	1679	1823 0		92
						64 4	1847 9						
06	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	430 1	14889 3	1936 9	Y	1760	1754 0		98
						245 4	1936 9						
*07	18166 X	17670	-0-	-496	-0-	396 1	14927 3	2089 9	Y	1899	1884 0		113
						258 4	2089 9						
BUNIN 4		WELL #: 3H		RRCID -> 285585		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787			
02	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	953 1	10487 3	1659 9	Y	1508	1374 0	307 1	372
						81 4	1659 9				30 8		
03	15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	1146 1	11633 3	2221 9	Y	2019	1973 0	27 8	391
						2221 9							
*04	17270 X	17270	-0-	-0-	-0-	1084 1	13784 3	2402 9	Y	2184	1847 0	374 1	330
						2402 9					24 8		
*05	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	382 1	7739 3	1033 9	Y	939	652 0	1 8	616
						15 4	1033 9						
*06	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	925 1	9387 3	1689 9	Y	1535	1255 0	377 1	517
						11 4	1689 9				2 8		
07	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1223 1	10621 3	2166 9	Y	1969	1636 0	355 1	494
						2166 9					1 8		
RED BLUFF 13		WELL #: 3H		RRCID -> 285586		COMPL. DATE 06/07/2014				TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379			
*08	26575 X	26575	-0-	-0-	-0-	317 1	21802 3	4123 9	Y	3748	2765 0	1343 1	258
						333 4	4123 9				25 8		
*09	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	305 1	22361 3	3385 9	Y	3077	2084 0	794 1	439
						45 4	3385 9				18 8		
*10	26309 X	26309	-0-	-0-	-0-	336 1	22538 3	3435 9	Y	3123	2070 0	1123 1	319
						363 1	22012 3	2867 9	Y	2606	1580 0	756 1	548
						292 4	2867 9				41 8		
*12	25893 X	25893	-0-	-0-	-0-	330 1	21270 3	1517 4	Y	2524	1503 0	1141 1	383
						236 1	23671 3	3298 9	Y	2998	1797 0	1084 1	456
						105 4	3298 9				44 8		
*01	27310 X	27310	-0-	-0-	-0-	476 1	17989 3	66 4	Y	2125	1908 0	378 1	254
						321 1	19250 3	2597 9	Y	2361	1692 0	363 1	529
						2597 9					31 8		
*04	23096 X	23096	-0-	-0-	-0-	277 1	20361 3	27 4	Y	2210	1380 0	740 1	594
						27 4	2431 9				25 8		
*05	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	251 1	17844 3	34 4	Y	2007	1222 0	912 1	464
						34 4	2208 9				3 8		
*06	19715 X	19715	-0-	-0-	-0-	289 1	17369 3	59 4	Y	1816	1037 0	874 1	367
						303 1	20204 3	46 4	Y	2027	1102 0	734 1	558
						2230 9							

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	O	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
02		10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	9586	3	712	9	Y	647	568	0	112	8	54
03		13579 X	13579	-0-	-0-	-0-	12732	3	847	9	Y	770	667	0	89	8	68
*04		11886 X	11886	-0-	-0-	-0-	11230	3	656	9	Y	596	581	0	22	8	61
*05		12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	11507	3	245	4	Y	852	832	0	2	8	79
							937	9									
*06		13140 X	10804	-0-	-2336	-0-	10184	3	11	4	Y	554	592	0	3	8	38
							609	9									
07		13578 X	7656	-0-	-5922	-0-	6894	3	762	9	Y	693	673	0	1	8	57

RED BLUFF 13		WELL #: 3SL		RRCID -> 285638		COMPL. DATE 12/22/2017				TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031							
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	402158				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402158				Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4		WELL #: 3SL		RRCID -> 285646		COMPL. DATE 12/08/2017				TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	493043				Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	493043				Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BUNIN 4		WELL #: 4H		RRCID -> 285687		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577							
02		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1258	3	48	4	N	175	387	1	4	8	139
							193	9									
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-	-0-				N	-0-					139
*04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	3370	3	6	4	N	870	553	1	11	8	445
							957	9									
*05		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	3883	3	553	9	N	503	715	1	1	8	232
*06		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	2682	3	51	4	N	342	369	1			205
							376	9									
07		4464 X	3283	-0-	-1181	-0-	2791	3	33	4	N	417	373	1			249
							459	9									

BUNIN 4		WELL #: 2H		RRCID -> 285691		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 18		WELL #: 3H		RRCID -> 285706		COMPL. DATE 03/10/2014				TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	6646	3	952	9	N	865	755	1	14	8	497
03	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	8199	3	1038	9	N	944	723	1	11	8	707
*04	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	7206	3	856	9	N	778	1117	1	7	8	361
*05	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	6642	3	3	4	N	753	746	1	1	8	367
						828	9									
*06	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	6861	3	866	9	N	787	732	1	1	8	421
07	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	7197	3	902	9	N	820	755	1			486

BUNIN 4		WELL #: 7H		RRCID -> 285711		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381						
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	338	1	1565	3	Y	418	437	1	12	8	193
						460	9									
03	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	540	1	4502	3	Y	758	703	1	22	8	226
						834	9									
*04	4590 X	3008	-0-	-1582	-0-	445	1	2057	3	Y	460	403	1	11	8	272
						506	9									
*05	4743 X	2970	-0-	-1773	-0-	547	1	1652	3	Y	701	573	1	1	8	399
						771	9									
*06	5700 X	3191	-0-	-2509	-0-	556	1	1833	3	Y	729	795	1	1	8	332
						802	9									
07	5890 X	3945	-0-	-1945	-0-	703	1	2327	3	Y	832	937	1			227
						915	9									

BUNIN 4		WELL #: 8H		RRCID -> 285712		COMPL. DATE 04/18/2016				TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080						
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	303	1	1401	3	Y	1009	1123	1	28	8	466
						1110	9									
03	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	648	1	5393	3	Y	2111	1913	1	24	8	640
						2322	9									
*04	6150 X	2889	-0-	-3261	-0-	354	1	1641	3	Y	813	959	1	2	8	492
						894	9									
*05	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	492	1			-0-
06	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
07	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 10		WELL #: 3H		RRCID -> 285718		COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904						
02	4368 X	1124	-0-	-3244	-0-	846	3	81	4	N	179	189	1	12	8	280
						197	9									
03	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	2					282
*04	3960 X	2159	-0-	-1801	-0-	1753	3	2	4	N	367	186	1	4	8	459
						404	9									
*05	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	3490	3	8	4	N	677	704	1	1	8	431
						745	9									
*06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3631	3	525	9	N	477	693	1	1	8	214
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	3720	3	862	9	N	784	744	1			254

CBR 10		WELL #: 4H		RRCID -> 285719		COMPL. DATE 05/27/2015				TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403						
02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3873	3	1074	9	N	976	896	1	12	8	364
03	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	4814	3	1279	9	N	1163	1098	1	11	8	418
*04	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	5313	3	7	4	N	1161	915	1	9	8	655
						1277	9									
*05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5159	3	1230	9	N	1118	1465	1	1	8	307
*06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	4772	3	1	4	N	1086	1119	1	1	8	273
						1195	9									
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4729	3	1176	9	N	1069	1099	1			243

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 12		WELL #:		3H	RRCID ->	285720	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	11224	PERF.11495	-	14381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4508 X	1385	-0-	-3123	-0-	1051 3	334 9	N	304	381 1	1 8		186
03		4991 X	2934	-0-	-2057	-0-	2315 3	10 4	N	554	381 1	2 8		357
							609 9							
*04		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	3882 3	43 4	N	967	758 1	3 8		563
							1064 9							
*05		4898 X	3992	-0-	-906	-0-	3130 3	862 9	N	784	1085 1			262
*06		5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	3707 3	285 4	N	939	724 1			477
							1033 9							
07		5146 X	4088	-0-	-1058	-0-	3234 3	127 4	N	661	731 1			407
							727 9							

CBR 12		WELL #:		4H	RRCID ->	285721	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL	DEPTH	11215	PERF.11396	-	15020
02		9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	7660 3	8 4	N	1411	1127 1	28 8		429
							1552 9							
03		9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	8008 3	1801 9	N	1637	1478 1	16 8		572
*04		8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	7378 3	1467 9	N	1334	1470 1	11 8		425
*05		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	3552 3	657 9	N	597	732 1	2 8		288
*06		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	182 1			106
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				106

CBR 14		WELL #:		2H	RRCID ->	285722	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL	DEPTH	10928	PERF.11266	-	15454
02		5656 X	4180	-0-	-1476	-0-	622 1	2659 3	N	806	367 1	9 8		496
							12 4	887 9						
03		6262 X	1185	-0-	-5077	-0-	339 1	716 3	N	118	363 1	2 8		249
							130 9							
*04		6060 X	3473	-0-	-2587	-0-	668 1	1926 3	N	799	705 1	8 8		335
							879 9							
*05		5394 X	4994	-0-	-400	-0-	851 1	3138 3	N	914	1076 1	1 8		172
							1005 9							
*06		4470 X	2328	-0-	-2142	-0-	671 1	1104 3	N	502	371 1	1 8		302
							1 4	552 9						
07		4619 X	1538	-0-	-3081	-0-	727 1	372 3	N	397	365 1			334
							2 4	437 9						

CBR 16		WELL #:		7H	RRCID ->	285723	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.11313	-	15739
02		9632 X	9376	-0-	-256	-0-	7670 3	14 4	N	1538	1295 1	28 8		603
							1692 9							
03		10664 X	10107	-0-	-557	-0-	8360 3	1747 9	N	1588	1689 1	19 8		483
*04		9750 X	6870	-0-	-2880	-0-	5626 3	1244 9	N	1131	1308 1	10 8		296
*05		10385 X	936	-0-	-9449	-0-	776 3	160 9	N	145				441
*06		10050 X	5164	-0-	-4886	-0-	4174 3	38 4	N	865	740 1	1 8		565
							952 9							
07		10385 X	9436	-0-	-949	-0-	7799 3	1637 9	N	1488	1622 1			431

CBR 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285724	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	11165	PERF.11661	-	15781
02		3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-			N	31	186 1	29 8		187
03		3162 X	403	-0-	-2759	-0-	355 3	48 9	N	44	44 8			187
*04		3060 X	218	-0-	-2842	-0-	182 3	36 9	N	33	33 8			187
*05		468 X	468	-0-	-0-	-0-	348 3	120 9	N	109	180 1	4 8		112
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				112
07		403 X	73	-0-	-330	-0-	72 3	1 9	N	1	1 8			112

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 2		WELL #: 4H		RRCID -> 285725		COMPL. DATE 11/07/2015				TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	6491	3	1183	9	N	1075	1076	1	16	8	322
03	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	7748	3	1327	9	N	1206	1093	1	13	8	422
*04	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	7351	3	1255	9	N	1141	1084	1	9	8	470
*05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	7507	3	1242	9	N	1129	1082	1	1	8	516
*06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6470	3	113	4	N	1015	1089	1	1	8	441
						1117	9									
07	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	6183	3	2	4	N	981	1080	1			342
						1079	9									

CBR 16		WELL #: 2H		RRCID -> 285728		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104						
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
02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1524	3	364	9	N	331	362	0	2	8	119
03	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	7878	3	1212	9	N	1102	1075	0	7	8	139
*04	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	8091	3	1088	9	N	989	1066	0	4	8	58
*05	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	8721	3	1166	9	N	1060	1047	0			71
*06	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	7339	3	1333	9	N	1212	1205	0			78
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	79	0			-0-

PECOS 39 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 285744		COMPL. DATE 09/22/2018				TOTAL DEPTH 11077 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22		WELL #: 5H		RRCID -> 285763		COMPL. DATE 04/20/2015				TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264						
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
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	513	3	111	9	N	101	1	8			328
03	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3205	3	575	9	N	523	522	1	5	8	324
*04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1468	3	263	9	N	239	349	1	6	8	208
*05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	2779	3	612	9	N	556	347	1	1	8	416
*06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	2696	3	76	4	N	459	725	1			150
						505	9									
07	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3116	3	495	9	N	450	340	1			260

GEORGE 1		WELL #: 3H		RRCID -> 285795		COMPL. DATE 05/14/2019				TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718						
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
02	25895 X	25895	-0-	-0-	-0-	1714	1	21263	3	Y	1276	1161	0	79	8	138
						1514	4	1404	9							
03	45818 X	32569	-0-	-13249	-0-	2029	1	28265	3	Y	1572	1591	0			119
						546	4	1729	9							
04	34890 X	30526	-0-	-4364	-0-	1565	1	27292	3	Y	1314	1327	0			106
						224	4	1445	9							
05	28830 X	24822	-0-	-4008	-0-	1633	1	21611	3	Y	1311	1310	0			107
						136	4	1442	9							
06	31530 X	19821	-0-	-11709	-0-	50	1	17914	3	Y	1080	1152	0			35
						669	4	1188	9							
*07	32581 X	19939	-0-	-12642	-0-	11	1	18492	3	Y	1015	992	0			58
						319	4	1117	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
GEORGE 1		WELL #: 2H		RRCID -> 285796		COMPL. DATE 05/11/2019				TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457				
M O	ALLOW 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
02	41252 X	41252	-0-	-0-	-0-	2767	1	34325	3	Y	1500	1336	0	127 8 158
						2510	4	1650	9					
03	65534 X	49121	-0-	-16413	-0-	3102	1	43227	3	Y	1785	1808	0	135
						828	4	1964	9					
04	49470 X	46475	-0-	-2995	-0-	2417	1	42144	3	Y	1456	1473	0	118
						312	4	1602	9					
05	49872 X	49872	-0-	-0-	-0-	3372	1	44617	3	Y	1510	1505	0	123
						222	4	1661	9					
06	47550 X	47096	-0-	-454	-0-	123	1	44546	3	Y	1248	1330	0	41
						1054	4	1373	9					
*07	49135 X	47545	-0-	-1590	-0-	26	1	45262	3	Y	1324	1289	0	76
						801	4	1456	9					
GEORGE 1		WELL #: 4H		RRCID -> 285797		COMPL. DATE 12/10/2018				TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000				
02	25736 X	25736	-0-	-0-	-0-	1716	1	21290	3	Y	960	849	0	79 8 101
						1674	4	1056	9					
03	43679 X	26730	-0-	-16949	-0-	1667	1	23235	3	Y	1266	1271	0	96
						435	4	1393	9					
04	28560 X	25748	-0-	-2812	-0-	1316	1	22957	3	Y	1185	1185	0	96
						171	4	1304	9					
05	32528 X	32528	-0-	-0-	-0-	2167	1	28659	3	Y	1419	1399	0	116
						141	4	1561	9					
06	27570 X	26695	-0-	-875	-0-	67	1	24248	3	Y	1678	1739	0	55
						534	4	1846	9					
*07	28489 X	27850	-0-	-639	-0-	15	1	25407	3	Y	1682	1641	0	96
						578	4	1850	9					
CBR 22		WELL #: 11H		RRCID -> 285849		COMPL. DATE 03/16/2017				TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610				
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2129	3	345	9	Y	314	267	0	1 8 78
03	11625 X	10464	-0-	-1161	-0-	8912	3	2	4	Y	1409	1415	0	12 8 60
						1550	9							
*04	11250 X	10045	-0-	-1205	-0-	8386	3	21	4	Y	1489	1505	0	3 8 41
						1638	9							
*05	10881 X	6552	-0-	-4329	-0-	5207	3	4	4	Y	1219	1164	0	1 8 95
						1341	9							
*06	11400 X	5914	-0-	-5486	-0-	4854	3	22	4	Y	944	998	0	41
						1038	9							
07	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	11803	3	7	4	Y	1200	1138	0	103
						1320	9							
CBR 22		WELL #: 12H		RRCID -> 285853		COMPL. DATE 03/26/2017				TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597				
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2480	3	314	9	Y	285	245	0	6 8 70
03	12462 X	12443	-0-	-19	-0-	11007	3	1436	9	Y	1305	1302	0	18 8 55
*04	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	11855	3	1577	9	Y	1434	1441	0	9 8 39
*05	12846 X	12846	-0-	-0-	-0-	11153	3	3	4	Y	1536	1454	0	1 8 120
						1690	9							
*06	22691 X	22691	-0-	-0-	-0-	21359	3	10	4	Y	1202	1269	0	1 8 52
						1322	9							
07	14043 X	6612	-0-	-7431	-0-	5762	3	850	9	Y	773	759	0	66

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
TITAN STATE 16		WELL #: 1H		RRCID -> 285901		COMPL. DATE 02/26/2017				TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970				
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUNIN 4		WELL #: 5H		RRCID -> 285903		COMPL. DATE 02/17/2015				TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861				
02	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1401	3	24	4	N	272	12	8	438
						299	9							
03	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-			438
*04	3210 X	1906	-0-	-1304	-0-	1333	3	14	4	N	508	337	1	605
						559	9							
*05	3286 X	2399	-0-	-887	-0-	2183	3	216	9	N	196			801
*06	3210 X	440	-0-	-2770	-0-	377	3	63	9	N	57	376	1	482
07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			482

CBR 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285904		COMPL. DATE 06/23/2016				TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680				
02	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4474	3	446	9	N	405	368	1	366
03	6262 X	5160	-0-	-1102	-0-	4336	3	824	9	N	749	744	1	359
*04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	1	192	1	168
*05	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	9579	3	3	4	N	1533	1221	1	478
						1686	9							
*06	18906 X	18906	-0-	-0-	-0-	16185	3	7	4	N	2467	2530	1	413
						2714	9							
07	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	14960	3	312	4	N	2317	2015	1	714
						2549	9							

BUNIN 4		WELL #: 6H		RRCID -> 285905		COMPL. DATE 04/19/2016				TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020				
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	484	1	2241	3	Y	303	317	1	138
						9	4	333	9					
03	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	531	1	4419	3	Y	647	577	1	194
						9	4	712	9					
*04	4800 X	3263	-0-	-1537	-0-	518	1	2393	3	Y	320	318	1	191
						352	9							
*05	4960 X	3260	-0-	-1700	-0-	699	1	2110	3	Y	410	367	1	234
						451	9							
*06	5490 X	3720	-0-	-1770	-0-	759	1	2502	3	Y	386	444	1	176
						34	4	425	9					
07	5673 X	5101	-0-	-572	-0-	1059	1	3510	3	Y	484	528	1	132
						532	9							

CBR 22		WELL #: 13H		RRCID -> 285936		COMPL. DATE 04/02/2017				TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720				
02	21150 X	3537	-0-	-17613	-0-	3184	3	112	4	Y	219	187	0	54
						241	9							
03	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	23287	3	6	4	Y	959	967	0	41
						1055	9							
*04	23493 X	23493	-0-	-0-	-0-	22110	3	87	4	Y	1178	1176	0	32
						1296	9							
*05	23954 X	23954	-0-	-0-	-0-	23204	3	55	4	Y	632	615	0	49
						695	9							
*06	25560 X	21086	-0-	-4474	-0-	20093	3	61	4	Y	847	858	0	37
						932	9							
07	26412 X	7605	-0-	-18807	-0-	7205	3	400	9	Y	364	370	0	31

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 22		WELL #: 15H		RRCID -> 285944		COMPL. DATE 03/27/2017				TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-		2 4	250 9	Y	227	249 0	4 8		41
03	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-		8237 3	831 9	Y	755	707 0	11 8		78
*04	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-		8820 3	750 9	Y	682	695 0	5 8		60
*05	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-		8848 3	22 4	Y	567	585 0			42
							624 9							
*06	8790 X	5674	-0-	-3116	-0-		4923 3	125 4	Y	569	543 0			68
							626 9							
07	9889 X	1120	-0-	-8769	-0-		1029 3	91 9	Y	83	134 0			17

HATTIE 3		WELL #: 2H		RRCID -> 286025		COMPL. DATE 02/05/2019				TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300				
02	41615 X	41615	-0-	-0-	-0-		2568 1	31863 3	Y	3704	3639 0	120 8		144
							3110 4	4074 9						
03	64077 X	46287	-0-	-17790	-0-		2781 1	38758 3	Y	3504	3568 0			80
							894 4	3854 9						
04	47910 X	44046	-0-	-3864	-0-		2159 1	37651 3	Y	3302	3242 0			140
							604 4	3632 9						
05	46066 X	44129	-0-	-1937	-0-		2818 1	37288 3	Y	3517	3545 0			112
							154 4	3869 9						
06	44790 X	42839	-0-	-1951	-0-		106 1	38423 3	Y	3342	3332 0			122
							634 4	3676 9						
*07	46283 X	43690	-0-	-2593	-0-		23 1	39168 3	Y	3475	3437 0			160
							676 4	3823 9						

FIVER STATE 18		WELL #: 1H		RRCID -> 286084		COMPL. DATE 03/07/2017				TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988				
02	20179 X	20179	-0-	-0-	-0-		621 1	15840 3	Y	3372	3014 0	107 8		251
							9 4	3709 9						
03	27131 X	27131	-0-	-0-	-0-		542 1	23264 3	Y	2990	2952 0	63 8		226
							36 4	3289 9						
04	25393 X	25393	-0-	-0-	-0-		575 1	22404 3	Y	2194	2083 0	166 8		171
							1 4	2413 9						
05	24210 X	24210	-0-	-0-	-0-		638 1	21067 3	Y	2246	2243 0	20 8		154
							34 4	2471 9						
06	26250 X	23265	-0-	-2985	-0-		577 1	19551 3	Y	2436	2417 0	31 8		142
							457 4	2680 9						
*07	27125 X	22630	-0-	-4495	-0-		527 1	18542 3	Y	2352	2196 0	20 8		278
							974 4	2587 9						

CBR 6		WELL #: 1H		RRCID -> 286093		COMPL. DATE 03/22/2016				TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437				
02	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-		10384 3	26 4	N	1197	1281 1	21 8		258
							1317 9							
03	16092 X	16092	-0-	-0-	-0-		14590 3	1502 9	N	1365	1129 1	16 8		478
*04	15512 X	15512	-0-	-0-	-0-		14254 3	1258 9	N	1144	1302 1	8 8		312
*05	14893 X	14893	-0-	-0-	-0-		13773 3	1120 9	N	1018	886 1	1 8		443
*06	14449 X	14449	-0-	-0-	-0-		13074 3	276 4	N	999	1220 1	1 8		221
							1099 9							
07	14725 X	14096	-0-	-629	-0-		12799 3	157 4	N	1036	741 1			516
							1140 9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
MAC STATE 20		WELL #: 1H		RRCID -> 286127		COMPL. DATE 02/02/2017				TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930						
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
02	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	242	1	6177	3	Y	654	682	0	24	8	63
03	15376 X	395	-0-	-14981	-0-	4	4	719	9							
04	17670 X	1468	-0-	-16202	-0-	9	1	386	3	Y	-0-	63	0			-0-
						33	1	1323	3	Y	102	1	8			101
						112	9									
05	18259 X	16470	-0-	-1789	-0-	376	1	12389	3	Y	3367	3222	0	62	8	184
						1	4	3704	9							
06	17670 X	14769	-0-	-2901	-0-	327	1	11149	3	Y	2994	2972	0	94	8	112
						3293	9									
*07	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	235	1	8231	3	Y	2577	2433	0	73	8	183
						2835	9									

CBR 4		WELL #: 3H		RRCID -> 286180		COMPL. DATE 06/20/2016				TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773						
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	189	1	2822	3	N	246	189	1	10	8	285
						271	9									
03	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	660	1	8010	3	N	1389	1272	1	14	8	388
						12	4	1528	9							
*04	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	885	1	9417	3	N	1636	1501	1	11	8	512
						1800	9									
*05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	868	1	5415	3	N	973	1088	1	1	8	396
						6	4	1070	9							
*06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	915	1	4768	3	N	910	686	1	1	8	619
						1001	9									
07	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	843	1	4226	3	N	784	731	1			672
						51	4	862	9							

CBR 6		WELL #: 2H		RRCID -> 286181		COMPL. DATE 03/11/2015				TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123						
02	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	225	1	5222	3	N	977	940	1	28	8	222
						1075	9									
03	5673 X	2967	-0-	-2706	-0-	209	1	2186	3	N	520	574	1	16	8	152
						572	9									
*04	6180 X	143	-0-	-6037	-0-	84	3	59	9	N	54					206
*05	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					206
06	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					206
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					206

CBR 41-44H		WELL #: 4HR		RRCID -> 286212		COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 20692						
02	25682 X	25682	-0-	-0-	-0-	2274	1	19955	3	Y	3137	2993	0	65	8	203
						2	4	3451	9							
03	32860 X	27343	-0-	-5517	-0-	1519	1	22130	3	Y	3358	3368	0	64	8	129
						3694	9									
*04	31650 X	22768	-0-	-8882	-0-	1232	1	19143	3	Y	2175	2206	0	29	8	69
						2393	9									
*05	28055 X	18025	-0-	-10030	-0-	16176	3	1849	9	Y	1681	1716	0	2	8	32
*06	27510 X	21214	-0-	-6296	-0-	17953	3	8	4	Y	2957	2907	0	2	8	80
						3253	9									
07	28427 X	18329	-0-	-10098	-0-	15356	3	2973	9	Y	2703	2699	0	1	8	83

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44A		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645																
02		10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	937 1718	1 9	8227	3	Y	1562	1516	0	58 8	100
03		15153 X	15153	-0-	-0-	-0-	825 2301	1 9	12027	3	Y	2092	2030	0	84 8	78
*04		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	500 100	1 4	7771	3	Y	1491	1476	0	47 8	46
*05		31478 X	31478	-0-	-0-	-0-	25391 6084	3 9	3	4	Y	5531	5465	0	5 8	107
*06		14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	12173 2420	3 9	30	4	Y	2200	2245	0	3 8	59
07		16840 X	16840	-0-	-0-	-0-	13936 2864	3 9	40	4	Y	2604	2582	0	1 8	80

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420																
02		20606 X	20606	-0-	-0-	-0-	700 390	1 4	17873	3	Y	1494	978	0	562 8	192
03		24180 X	24042	-0-	-138	-0-	2692 57	1 4	19699	3	Y	1449	1020	0	410 8	211
04		25110 X	19900	-0-	-5210	-0-	2571 1	1 4	16050	3	Y	1162	912	0	327 8	134
05		25947 X	21561	-0-	-4386	-0-	2768 2	1 4	17693	3	Y	998	919	0	52 8	161
06		25110 X	20701	-0-	-4409	-0-	2521 198	1 4	16884	3	Y	998	988	0	72 8	99
*07		24056 X	4409	-0-	-19647	-0-	1445 384	1 4	1906	3	Y	613	560	0		152

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829																
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172	0		-0-
03		58187 X	13349	-0-	-44838	-0-	750 46	1 4	10930	3	Y	1475	1386	0	33 8	56
*04		54780 X	32273	-0-	-22507	-0-	1739 99	1 4	27006	3	Y	3117	3027	0	48 8	98
*05		33531 X	33531	-0-	-0-	-0-	29213 4305	3 9	13	4	Y	3914	3932	0	4 8	76
*06		25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	20998 3590	3 9	1199	4	Y	3264	3250	0	2 8	88
07		33356 X	23971	-0-	-9385	-0-	20837 2665	3 9	469	4	Y	2423	2435	0	1 8	75

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788																
02		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	285 1890	1 9	7692	3	Y	1718	1674	0	37 8	108
03		14353 X	11820	-0-	-2533	-0-	9787	3	2033	9	Y	1848	1809	0	29 8	118
*04		13890 X	7967	-0-	-5923	-0-	6364	3	1603	9	Y	1457	1433	0	21 8	121
*05		11842 X	8843	-0-	-2999	-0-	7069 1771	3 9	3	4	Y	1610	1553	0	2 8	176
*06		11460 X	6895	-0-	-4565	-0-	5412	3	1483	9	Y	1348	1355	0	1 8	168
07		11811 X	3882	-0-	-7929	-0-	2772	3	1110	9	Y	1009	1032	0		145

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CIRCE STATE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 286372		COMPL. DATE 10/01/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050			
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	EOM BALANCE
02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	55 1	1411 3	336 9	Y	305	45 0	35 8	385
03	9269 X	4329	-0-	-4940	-0-	80 1	3437 3	812 9	Y	738	867 0	102 8	154
04	4710 X	3133	-0-	-1577	-0-	53 1	2062 3	334 4	Y	622	408 0	261 8	107
05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	105 1	3484 3	570 9	Y	518	577 0	13 8	35
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	110 1	3733 3	102 4	Y	329	292 0	27 8	45
*07	4340 X	3241	-0-	-1099	-0-	82 1	2893 3	266 9	Y	242	240 0	4 8	43

LINDSAY 16		WELL #: 6H		RRCID -> 286379		COMPL. DATE 07/10/2016				TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964			
02	41460 X	19408	-0-	-22052	-0-	854 1	17926 3	628 9	Y	571	476 0	85 8	156
03	22444 X	21203	-0-	-1241	-0-	946 1	19739 3	518 9	Y	471	497 0	1 8	129
*04	21390 X	20767	-0-	-623	-0-	915 1	18955 3	897 9	Y	815	758 0	1 8	185
*05	22103 X	20901	-0-	-1202	-0-	946 1	19525 3	430 9	Y	391	364 0	1 8	211
*06	21330 X	19721	-0-	-1609	-0-	890 1	18466 3	365 9	Y	332	331 0	1 8	211
07	21483 X	21445	-0-	-38	-0-	919 1	19918 3	608 9	Y	553	542 0		222

CY 41		WELL #: 1H		RRCID -> 286382		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593			
02	14784 X	13698	-0-	-1086	-0-	11257 3	2441 9		N	2219	2202 0	33 8	102
03	16153 X	16153	-0-	-0-	-0-	13493 3	2660 9		N	2418	2243 0	26 8	251
*04	12990 X	11368	-0-	-1622	-0-	9688 3	1680 9		N	1527	1617 0	21 8	140
*05	15190 X	12959	-0-	-2231	-0-	10440 3	2519 9		N	2290	2341 0	2 8	87
*06	15630 X	12309	-0-	-3321	-0-	9963 3	32 4		N	2104	2076 0	1 8	114
07	16151 X	12873	-0-	-3278	-0-	2314 9	10477 3	2386 9	N	2169	2141 0		142

GOLDEN 68		WELL #: 2H		RRCID -> 286384		COMPL. DATE 01/01/2017				TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950			
02	27468 X	24661	-0-	-2807	-0-	16701 3	2524 4		N	4942	4618 1		1109
03	30411 X	25275	-0-	-5136	-0-	5436 9	18156 3		N	5183	5306 1		986
04	39570 X	20805	-0-	-18765	-0-	5701 9	15506 3		N	4216	4575 1		627
05	40889 X	22634	-0-	-18255	-0-	4638 9	16992 3		N	5103	5289 1		441
06	39570 X	25849	-0-	-13721	-0-	5613 9	20759 3		N	4627	4171 1		897
07	27311 X	16906	-0-	-10405	-0-	13490 3	3416 9		N	3105	3258 1		744

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 6		WELL #: 3H		RRCID -> 286515		COMPL. DATE 03/12/2016				TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	6868	3	1148	9	N	1044	956	1	18	8	312
03		12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	10679	3	1711	9	N	1555	1301	1	16	8	550
*04		9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	8257	3	1269	9	N	1154	1123	1	8	8	573
*05		9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	8515	3	8	4	N	1286	1267	1	1	8	591
							1415	9									
*06		12000 X	2335	-0-	-9665	-0-	2016	3	11	4	N	280	721	1			150
							308	9									
07		12400 X	8120	-0-	-4280	-0-	6938	3	10	4	N	1065	735	1			480
							1172	9									

LINDSAY 10-15K-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 286520		COMPL. DATE 02/13/2019				TOTAL DEPTH 11261 PERF.11626 - 18882							
02		21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	574	1	17318	3	Y	2837	3026	0	81	8	376
							3121	9									
03		23653 X	11423	-0-	-12230	-0-	595	1	9326	3	Y	1365	1413	0	1	8	327
							1502	9									
04		21660 X	-0-	-0-	-21660	-0-					Y	-0-					327
*05		23250 X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					327
*06		22500 X	4878	-0-	-17622	-0-	25	1	4313	3	Y	214	538	0	1	8	2
							305	4	235	9							
07		23250 X	5942	-0-	-17308	-0-	49	1	4895	3	Y	894	889	0	1	8	6
							15	4	983	9							

CBR 41-44E		WELL #: 5H		RRCID -> 286533		COMPL. DATE 03/23/2019				TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981							
02		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	678	1	5952	3	Y	44	21	0	44	8	-0-
							48	9									
03		12617 X	7967	-0-	-4650	-0-	491	1	7159	3	Y	288	233	0	46	8	9
							317	9									
*04		9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	550	1	8533	3	Y	351	328	0	22	8	10
							386	9									
*05		7254 X	4403	-0-	-2851	-0-	4281	3	122	9	Y	111	118	0	1	8	2
*06		10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	10244	3	53	9	Y	48	48	0	1	8	1
07		12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	12306	3	12	9	Y	11	12	0			-0-

CBR 41-44F		WELL #: 6H		RRCID -> 286548		COMPL. DATE 03/30/2019				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860							
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	331	1	2905	3	Y	515	477	0	13	8	33
							38	4	567	9							
03		19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	1034	1	15071	3	Y	2984	2854	0	48	8	115
							6	4	3282	9							
*04		22358 X	22358	-0-	-0-	-0-	1140	1	17711	3	Y	3136	3121	0	31	8	99
							57	4	3450	9							
*05		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	18291	3	56	4	Y	3327	3360	0	2	8	64
							3660	9									
*06		20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	16619	3	10	4	Y	3090	3069	0	2	8	83
							3399	9									
07		22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	18746	3	3714	9	Y	3376	3355	0			104

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 41-44G		WELL #: 7H		RRCID -> 286549		COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	9588	3	1616	9	Y	1469	1403	0	56	8	93
03	30194 X	12605	-0-	-17589	-0-	10944	3	1661	9	Y	1510	1496	0	50	8	57
*04	29160 X	8896	-0-	-20264	-0-	7856	3	1040	9	Y	945	955	0	17	8	30
*05	18290 X	17193	-0-	-1097	-0-	5981	1	9830	3	Y	1256	1260	0	2	8	24
						1382	9									
*06	12330 X	8385	-0-	-3945	-0-	7498	3	5	4	Y	802	803	0	1	8	22
						882	9									
07	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

LINDSAY 9		WELL #: 1H		RRCID -> 286551		COMPL. DATE 09/26/2015				TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 10-15I-55-1		WELL #: 424H		RRCID -> 286613		COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231						
02	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	472	1	14249	3	Y	1105	1108	0	66	8	142
						10	4	1216	9							
03	22630 X	9573	-0-	-13057	-0-	534	1	8389	3	Y	591	591	0			142
						650	9									
04	21900 X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					142
*05	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					142
*06	18720 X	12277	-0-	-6443	-0-	65	1	11319	3	Y	751	885	0	1	8	7
						67	4	826	9							
07	17670 X	17566	-0-	-104	-0-	161	1	16233	3	Y	1065	1065	0			7
						1172	9									

CBR 4		WELL #: 2H		RRCID -> 286673		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270						
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2405	3	8	4	N	403	377	1	9	8	285
						443	9									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	202	170	1	4	8	313
*04	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	191	1			122
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06	56 X	56	-0-	-0-	-0-	33	3	23	9	N	21					143
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1					144

TITAN STATE 16		WELL #: 411H		RRCID -> 286681		COMPL. DATE 02/17/2019				TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505						
02	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	1204	1	6882	3	Y	1897	1721	0	173	8	98
						197	4	2087	9							
03	14973 X	12874	-0-	-2099	-0-	1427	1	8619	3	Y	2126	2006	0	125	8	93
						489	4	2339	9							
04	14340 X	13256	-0-	-1084	-0-	1467	1	9627	3	Y	1965	1805	0	147	8	106
						2162	9									
05	14818 X	3870	-0-	-10948	-0-	568	1	2663	3	Y	581	634	0	7	8	46
						639	9									
06	14280 X	10208	-0-	-4072	-0-	1184	1	5931	3	Y	1885	1773	0	60	8	98
						1019	4	2074	9							
*07	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					Y	-0-	98	0			-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	10528 X	10528 -0- -0- -0- 1170 1 6692 3 Y 2420 2163 0 215 8 126				
03	10819 X	9174 -0- -1645 -0- 965 1 5842 3 Y 2150 2052 0 130 8 94				
04	10500 X	9484 -0- -1016 -0- 928 1 6101 3 Y 2231 2045 0 160 8 120				
05	11346 X	10356 -0- -990 -0- 1464 1 6875 3 Y 1833 1783 0 25 8 145				
06	11280 X	8933 -0- -2347 -0- 1202 1 6017 3 Y 1558 1585 0 36 8 82				
*07	11656 X	4739 -0- -6917 -0- 1295 1 2557 3 Y 806 769 0 16 8 103				

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

02	7902 X	7902 -0- -0- -0- 891 1 5089 3 Y 1651 1526 0 96 8 89				
03	7923 X	7923 -0- -0- -0- 873 1 5280 3 Y 1607 1565 0 59 8 72				
04	8588 X	8588 -0- -0- -0- 870 1 5718 3 Y 1818 1710 0 79 8 101				
05	8742 X	8742 -0- -0- -0- 1239 1 5808 3 Y 1540 1505 0 13 8 123				
06	8460 X	6095 -0- -2365 -0- 799 1 4007 3 Y 1147 1188 0 22 8 60				
*07	8835 X	6428 -0- -2407 -0- 1678 1 3311 3 Y 1285 1161 0 20 8 164				

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

02	14476 X	12230 -0- -2246 -0- 847 1 9102 3 N 2069 1691 0 162 1 169				
*03	14942 X	8294 -0- -6648 -0- 713 1 5486 3 N 1886 1396 0 211 8 448				
*04	15070 X	15070 -0- -0- -0- 2945 1 8950 3 N 2886 2800 0 309 8 225				
05	14341 X	14341 -0- -0- -0- 1349 1 9854 3 N 2839 2882 0 40 8 142				
06	13320 X	13047 -0- -273 -0- 922 1 9443 3 N 2437 2150 0 249 8 180				
*07	15469 X	14293 -0- -1176 -0- 1526 1 10520 3 N 2041 1921 0 82 8 218				

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

02	1166 X	1166 -0- -0- -0- 803 3 363 9 N 330 181 1 17 8 306				
03	7564 X	5761 -0- -1803 -0- 4550 3 1211 9 N 1101 1086 1 21 8 300				
*04	7320 X	4433 -0- -2887 -0- 3555 3 878 9 N 798 746 1 7 8 345				
*05	7564 X	4948 -0- -2616 -0- 3737 3 3 4 N 1098 1236 1 2 8 205				
*06	7050 X	2821 -0- -4229 -0- 1706 3 53 4 N 965 520 1 1 8 649				
07	5766 X	2882 -0- -2884 -0- 1732 3 7 4 N 1039 1429 1 259				

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 1H		RRCID -> 286687		COMPL. DATE 01/15/2015			TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	315 1	3417 3	Y	1078	977 0		150
						408 4	1186 9					
03	6665 X	5207	-0-	-1458	-0-	344 1	3308 3	Y	1138	1154 0		134
						303 4	1252 9					
04	6450 X	1339	-0-	-5111	-0-	12 1	175 3	Y	1031	1094 0		71
						18 4	1134 9					
05	6665 X	5082	-0-	-1583	-0-	292 1	3375 3	Y	1158	1105 0		124
						141 4	1274 9					
06	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	312 1	4908 3	Y	995	992 0		127
						217 4	1095 9					
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	151 1	4708 3	Y	958	1010 0		75
						193 4	1054 9					

WILE E. COYOTE STATE 40		WELL #: 2H		RRCID -> 286688		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 8/18/2023												

MONROE STATE 32		WELL #: 1H		RRCID -> 286689		COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51 0		-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			Y	-0-			-0-
04	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-			Y	-0-			-0-
05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-			-0-
06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	609 1	2291 3	Y	1114	977 0	15 8	122
						44 4	1225 9					
*07	8416 X	8416	-0-	-0-	-0-	1205 1	6164 3	Y	897	860 0		159
						60 4	987 9					

CBR 18		WELL #: 5H		RRCID -> 286690		COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276			
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	5409 3	4 4	N	904	1109 1	15 8	221
						994 9						
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	9165 3	1385 9	N	1259	1097 1	17 8	366
*04	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	8119 3	1405 9	N	1277	1146 1	11 8	486
*05	15812 X	15812	-0-	-0-	-0-	14334 3	1478 9	N	1344	1268 1	1 8	561
*06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	7987 3	85 4	N	1275	1453 1	1 8	382
						1403 9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52			434

LINDSAY 2		WELL #: 4H		RRCID -> 286691		COMPL. DATE 04/06/2016			TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470			
02	16729 X	8513	-0-	-8216	-0-	6923 3	1590 9	Y	1445	1497 0	31 8	205
03	14136 X	8356	-0-	-5780	-0-	6783 3	1573 9	Y	1430	1371 0		264
*04	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	10993 3	5532 9	Y	5029	4899 0	1 8	393
*05	17860 X	17860	-0-	-0-	-0-	11047 3	6813 9	Y	6194	6052 0	6 8	529
*06	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	9352 3	5535 9	Y	5032	4808 0	1 8	752
07	17081 X	11948	-0-	-5133	-0-	10124 3	1824 9	Y	1658	2146 0		264

PHANTOM (WOLFPCAMP)			//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WARD		
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//		942623									
WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:		3H	RRCID ->	286692	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	11707	PERF.	11960	- 18200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		40801 X	16208	-0-	-24593	-0-	992 1	10750 3	Y	2824	2631 0			392
							1360 4	3106 9						
03		15579 X	15579	-0-	-0-	-0-	1082 1	10405 3	Y	2727	2797 0			322
							1092 4	3000 9						
04		17899 X	17899	-0-	-0-	-0-	893 1	13014 3	Y	2517	2666 0			173
							1223 4	2769 9						
05		24934 X	24934	-0-	-0-	-0-	1651 1	19056 3	Y	3121	2961 0			333
							794 4	3433 9						
06		30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	1569 1	24644 3	Y	2863	2831 0			365
							1100 4	3149 9						
07		27571 X	27571	-0-	-0-	-0-	730 1	22757 3	Y	2862	3002 0			225
							936 4	3148 9						

WILE E. COYOTE STATE 40			WELL #:		5SL	RRCID ->	286722	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	11020	- 17470
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LINDSAY 10-15J-55-1			WELL #:		414H	RRCID ->	286727	COMPL. DATE	02/19/2019	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	11992	- 18976
02		18380 X	18380	-0-	-0-	-0-	552 1	16660 3	Y	1062	1002 0	78 8		134
							1168 9							
03		34937 X	11291	-0-	-23646	-0-	640 1	10048 3	Y	548	551 0			131
							603 9							
04		33810 X	-0-	-0-	-33810	-0-			Y	-0-				131
*05		34937 X	-0-	-0-	-34937	-0-			Y	-0-				131
*06		20760 X	11740	-0-	-9020	-0-	62 1	10697 3	Y	851	972 0	2 8		8
							45 4	936 9						
07		20336 X	13856	-0-	-6480	-0-	126 1	12707 3	Y	930	931 0	1 8		6
							1023 9							

CBR 33-28D-56-1			WELL #:		402H	RRCID ->	286758	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10671	- 20975
02		13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	11705 3	98 4	Y	1790	1746 0	42 8		17
							1969 9							
03		17050 X	14665	-0-	-2385	-0-	12618 3	3 4	Y	1858	1820 0	40 8		15
							2044 9							
*04		15990 X	13901	-0-	-2089	-0-	11962 3	17 4	Y	1747	1716 0	32 8		14
							1922 9							
*05		16523 X	13379	-0-	-3144	-0-	11551 3	4 4	Y	1658	1650 0	2 8		20
							1824 9							
*06		15510 X	13303	-0-	-2207	-0-	11226 3	320 4	Y	1597	1596 0	2 8		19
							1757 9							
07		15252 X	14302	-0-	-950	-0-	12369 3	5 4	Y	1753	1741 0	1 8		30
							1928 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//	71052 900	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//	942623												
CBR 33-28F-56-1		WELL #:	431H	RRCID ->	286765	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH	10963	PERF.	11120	-	21422		
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	46283 X	5022	-0-	-41261	-0-	4654	3	9	4	Y	326	292	0	32 8	2
						359	9								
*04	50002 X	50002	-0-	-0-	-0-	46011	3	5	4	Y	3624	3415	0	183 8	28
						3986	9								
*05	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	22552	3	1894	9	Y	1722	1724	0	5 8	21
*06	65681 X	65681	-0-	-0-	-0-	60786	3	4895	9	Y	4450	4410	0	9 8	52
07	73280 X	73280	-0-	-0-	-0-	67836	3	4	4	Y	4945	4911	0	2 8	84
						5440	9								

CBR 33-28C-56-1		WELL #:	412H	RRCID ->	286821	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	10706	-	21012		
02	20150 X	20150	-0-	-0-	-0-	17678	3	2472	9	Y	2247	2215	0	30 8	22
03	42129 X	21641	-0-	-20488	-0-	19065	3	2576	9	Y	2342	2315	0	30 8	19
*04	40770 X	16872	-0-	-23898	-0-	14761	3	2111	9	Y	1919	1901	0	22 8	15
*05	42129 X	26280	-0-	-15849	-0-	23053	3	3227	9	Y	2934	2912	0	2 8	35
*06	28080 X	16209	-0-	-11871	-0-	13943	3	2266	9	Y	2060	2070	0	1 8	24
07	22320 X	16992	-0-	-5328	-0-	14784	3	2208	9	Y	2007	1997	0		34

CBR 33-28A-56-1		WELL #:	401H	RRCID ->	286853	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	10690	-	20982		
02	31019 X	31019	-0-	-0-	-0-	26545	3	4474	9	Y	4067	3982	0	81 8	39
03	47678 X	32159	-0-	-15519	-0-	27561	3	4598	9	Y	4180	4101	0	84 8	34
*04	46140 X	31065	-0-	-15075	-0-	26599	3	4466	9	Y	4060	3988	0	74 8	32
*05	44454 X	36291	-0-	-8163	-0-	31162	3	5129	9	Y	4663	4634	0	5 8	56
*06	39090 X	26029	-0-	-13061	-0-	22607	3	3422	9	Y	3111	3128	0	3 8	36
07	34348 X	29976	-0-	-4372	-0-	25688	3	4288	9	Y	3898	3867	0	1 8	66

CBR 32		WELL #:	4H	RRCID ->	286871	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	10861	-	14981		
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	1294	3	963	9	Y	875	740	1	23 8	205
03	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	6271	3	1252	9	Y	1138	956	1	22 8	365
*04	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	6347	3	1095	9	Y	995	932	1	14 8	414
*05	7378 X	1791	-0-	-5587	-0-	1541	3	250	9	Y	227	524	1		117
*06	7290 X	5867	-0-	-1423	-0-	4944	3	923	9	Y	839	729	1	1 8	226
07	7688 X	6080	-0-	-1608	-0-	4984	3	75	4	Y	928	748	1		406
						1021	9								

CBR 32		WELL #:	5H	RRCID ->	286872	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10849	-	14969		
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	5496	3	1272	9	Y	1156	1071	1	26 8	367
03	9920 X	7723	-0-	-2197	-0-	6520	3	1203	9	Y	1094	934	1	19 8	508
*04	8370 X	7979	-0-	-391	-0-	6789	3	1190	9	Y	1082	1130	1	14 8	446
*05	8556 X	1967	-0-	-6589	-0-	1715	3	3	4	Y	226	502	1	1 8	169
						249	9								
*06	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	7571	3	4	4	Y	921	700	1	1 8	389
						1013	9								
07	8246 X	2679	-0-	-5567	-0-	2271	3	408	9	Y	371	361	1		399

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 32		WELL #: 7H		RRCID -> 286874		COMPL. DATE 08/25/2015				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	5765	3	6	4	Y	1266	956	1	20	8	422
03	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	1393	9									
*04	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	8163	3	1759	9	Y	1599	1685	1	18	8	318
						7524	3	328	4	Y	1408	1473	1	18	8	235
						1549	9									
*05	7936 X	1116	-0-	-6820	-0-	917	3	5	4	Y	176					411
						194	9									
*06	9600 X	5504	-0-	-4096	-0-	4001	3	468	4	Y	941	688	1	1	8	663
						1035	9									
07	9920 X	7467	-0-	-2453	-0-	6056	3	12	4	Y	1272	1457	1			478
						1399	9									

PECOS STATE 46		WELL #: 6H		RRCID -> 286876		COMPL. DATE 12/23/2016				TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908						
02	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	13902	3	51	4	Y	898	973	1	20	8	204
						988	9									
03	23560 X	22361	-0-	-1199	-0-	20850	3	1511	9	Y	1374	1137	1	15	8	426
*04	22830 X	17670	-0-	-5160	-0-	16495	3	1175	9	Y	1068	1151	1	12	8	331
*05	24887 X	24887	-0-	-0-	-0-	23310	3	9	4	Y	1425	1244	1	2	8	510
						1568	9									
*06	22770 X	19529	-0-	-3241	-0-	18082	3	103	4	Y	1222	1381	1	1	8	350
						1344	9									
07	22351 X	9055	-0-	-13296	-0-	8372	3	21	4	Y	602	779	1			173
						662	9									

CBR 33-28B-56-1		WELL #: 422H		RRCID -> 286892		COMPL. DATE 07/10/2019				TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237						
02	32839 X	32839	-0-	-0-	-0-	28397	3	4442	9	Y	4038	4018	0	16	8	40
03	80910 X	32803	-0-	-48107	-0-	28212	3	4591	9	Y	4174	4140	0	40	8	34
*04	78300 X	25969	-0-	-52331	-0-	21888	3	4081	9	Y	3710	3683	0	31	8	30
*05	80910 X	33613	-0-	-47297	-0-	28621	3	4992	9	Y	4538	4512	0	2	8	54
*06	48300 X	25489	-0-	-22811	-0-	21801	3	3688	9	Y	3353	3366	0	2	8	39
07	36363 X	30391	-0-	-5972	-0-	26271	3	4120	9	Y	3745	3719	0	1	8	64

CBR 18-19F		WELL #: 6H		RRCID -> 286923		COMPL. DATE 09/13/2019				TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134						
02	23827 X	23827	-0-	-0-	-0-	19605	3	4222	9	Y	3838	3849	0	86	8	54
03	27404 X	27156	-0-	-248	-0-	22392	3	4764	9	Y	4331	4236	0	83	8	66
*04	25650 X	23877	-0-	-1773	-0-	19647	3	4230	9	Y	3845	3812	0	49	8	50
*05	26505 X	20772	-0-	-5733	-0-	16981	3	7	4	Y	3440	3431	0	2	8	57
						3784	9									
*06	26280 X	22658	-0-	-3622	-0-	18811	3	8	4	Y	3490	3487	0	2	8	58
						3839	9									
07	27156 X	25620	-0-	-1536	-0-	21610	3	4010	9	Y	3645	3640	0	1	8	62

MEDICINE BOW 56-1-23		WELL #: 1H		RRCID -> 286940		COMPL. DATE 06/16/2017				TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377						
02	11312 X	7242	-0-	-4070	-0-	5800	3	1442	9	N	1311	1302	1	29	8	228
03	15731 X	15731	-0-	-0-	-0-	13208	3	2523	9	N	2294	2170	1	45	8	307
*04	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	10655	3	2386	9	N	2169	2071	1	28	8	377
*05	12524 X	10497	-0-	-2027	-0-	8676	3	1821	9	N	1655	1674	1			358
*06	12120 X	10814	-0-	-1306	-0-	8753	3	2061	9	N	1874	2021	1			211
07	12524 X	7154	-0-	-5370	-0-	5787	3	1367	9	N	1243	1296	1			158

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 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	EOM BALANCE
02	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	649 1	8050 3	487 4	822 9	Y	747	724 0	86
03	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	716 1	9976 3	187 4	869 9	Y	790	816 0	60
04	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	521 1	9082 3	72 4	802 9	Y	729	730 0	59
05	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	756 1	10006 3	48 4	815 9	Y	741	739 0	61
06	11370 X	11081	-0-	-289	-0-	28 1	10158 3	220 4	675 9	Y	614	655 0	20
*07	11749 X	11273	-0-	-476	-0-	6 1	10301 3	274 4	692 9	Y	629	613 0	36

CBR 18-19H		WELL #: 8H		RRCID -> 286995		COMPL. DATE 09/09/2019				TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043			
02	21939 X	21939	-0-	-0-	-0-	17947 3	431 4	3561 9		Y	3237	3240 0	45
03	24439 X	24439	-0-	-0-	-0-	20503 3	22 4	3914 9		Y	3558	3463 0	54
*04	24870 X	21651	-0-	-3219	-0-	18163 3	123 4	3365 9		Y	3059	3023 0	40
*05	25699 X	21878	-0-	-3821	-0-	18247 3	56 4	3575 9		Y	3250	3233 0	54
*06	24840 X	21971	-0-	-2869	-0-	18257 3	129 4	3585 9		Y	3259	3257 0	54
07	24428 X	22172	-0-	-2256	-0-	18327 3	35 4	3810 9		Y	3464	3458 0	59

CBR 18-19I		WELL #: 9H		RRCID -> 286996		COMPL. DATE 05/08/2019				TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202			
02	18514 X	18514	-0-	-0-	-0-	15762 3	7 4	2745 9		Y	2495	2512 0	35
03	20828 X	20828	-0-	-0-	-0-	17816 3	3012 9			Y	2738	2681 0	42
*04	19890 X	18711	-0-	-1179	-0-	16032 3	2679 9			Y	2435	2416 0	32
*05	20553 X	18886	-0-	-1667	-0-	16040 3	21 4	2825 9		Y	2568	2555 0	43
*06	20160 X	18561	-0-	-1599	-0-	15910 3	15 4	2636 9		Y	2396	2398 0	40
07	20832 X	12621	-0-	-8211	-0-	10333 3	15 4	2273 9		Y	2066	2071 0	35

MAISIE STATE 10		WELL #: 1H		RRCID -> 287007		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150			
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	35 1	903 3	4 4	215 9	Y	195	177 0	17
03	2573 X	579	-0-	-1994	-0-	11 1	485 3	83 9		Y	75	72 0	7
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	76 1	2963 3	642 9		Y	584	507 0	51
05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	59 1	1899 3	419 9		Y	381	399 0	28
06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	55 1	1905 3	360 9		Y	327	317 0	32
*07	2976 X	2333	-0-	-643	-0-	55 1	1896 3	382 9		Y	347	344 0	35

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 41-44J-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197																	
02		24971 X	24971	-0-	-0-	-0-	19988	3	4983	9	Y	4530	4147	0	226	8	355
03		27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	107	1	21305	3	Y	5329	5454	0	104	8	126
							34	4	5862	9							
*04		30522 X	30522	-0-	-0-	-0-	669	1	23526	3	Y	5750	5515	0	70	8	291
							2	4	6325	9							
*05		32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	612	1	25119	3	Y	5963	6124	0	5	8	125
							6559	9									
*06		28171 X	28171	-0-	-0-	-0-	503	1	21698	3	Y	5292	5295	0	3	8	119
							149	4	5821	9							
07		29674 X	29674	-0-	-0-	-0-	335	1	23583	3	Y	5100	5121	0	1	8	97
							146	4	5610	9							

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224																	
02		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	9887	3	1179	9	Y	1072	982	0	53	8	84
03		30969 X	12855	-0-	-18114	-0-	59	1	11893	3	Y	774	800	0	40	8	18
							52	4	851	9							
*04		29970 X	16768	-0-	-13202	-0-	435	1	15292	3	Y	946	886	0	31	8	47
							1041	9									
*05		19461 X	19461	-0-	-0-	-0-	429	1	17618	3	Y	1285	1302	0	3	8	27
							1414	9									
*06		19356 X	19356	-0-	-0-	-0-	409	1	17642	3	Y	1186	1184	0	2	8	27
							1305	9									
07		20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	280	1	19740	3	Y	782	794	0			15
							860	9									

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880																	
02		14241 X	9079	-0-	-5162	-0-	5998	3	34	4	Y	2770	2471	0	215	8	211
							3047	9									
03		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	38	1	7653	3	Y	2908	2953	0	98	8	68
							79	4	3199	9							
*04		12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	261	1	9187	3	Y	2981	2830	0	70	8	149
							3279	9									
*05		13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	260	1	10667	3	Y	2724	2811	0	5	8	57
							2996	9									
*06		13418 X	13418	-0-	-0-	-0-	242	1	10440	3	Y	2487	2485	0	3	8	56
							2736	9									
07		14166 X	14166	-0-	-0-	-0-	154	1	10871	3	Y	2855	2855	0	1	8	55
							3141	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384																	
02		23604 X	23604	-0-	-0-	-0-	19848	3	4	4	Y	3411	3269	0	31	8	161
							3752	9									
03		40300 X	25880	-0-	-14420	-0-	21619	3	4261	9	Y	3874	3954	0	32	8	49
*04		39000 X	19864	-0-	-19136	-0-	17845	3	3	4	Y	1833	1834	0	12	8	36
							2016	9									
*05		39184 X	20129	-0-	-19055	-0-	17674	3	2455	9	Y	2232	2242	0	1	8	25
*06		25290 X	16955	-0-	-8335	-0-	14158	3	645	4	Y	1956	1959	0			22
							2152	9									
07		26133 X	20144	-0-	-5989	-0-	18177	3	1967	9	Y	1788	1783	0			27

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1141 3	38 4	Y	183	189 0	9 8		8	
							201 9								
03		33728 X	12683	-0-	-21045	-0-	10849 3	1834 9	Y	1667	1612 0	42 8		21	
*04		32640 X	14509	-0-	-18131	-0-	12343 3	11 4	Y	1959	1913 0	29 8		38	
							2155 9								
*05		22692 X	15282	-0-	-7410	-0-	13277 3	2005 9	Y	1823	1839 0	2 8		20	
*06		14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	13001 3	4 4	Y	1766	1764 0	2 8		20	
							1943 9								
07		15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	13780 3	2063 9	Y	1875	1867 0			28	

CBR 35-38-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	288128	COMPL. DATE	10/31/2019	TOTAL	DEPTH	10677	PERF.	10711	-	18485	
02		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3588 3	4 4	Y	500	493 0	12 8		23	
							550 9								
03		19671 X	19671	-0-	-0-	-0-	16706 3	2 4	Y	2694	2635 0	48 8		34	
							2963 9								
*04		20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	17670 3	2 4	Y	2907	2852 0	33 8		56	
							3198 9								
*05		21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	18420 3	2834 9	Y	2576	2602 0	2 8		28	
*06		19363 X	19363	-0-	-0-	-0-	16873 3	2490 9	Y	2264	2265 0	2 8		25	
07		18724 X	18478	-0-	-246	-0-	16215 3	2263 9	Y	2057	2051 0			31	

CBR 35-38-56-1		WELL #: 421H		RRCID ->	288129	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10887	PERF.	11253	-	18714	
02		890 X	890	-0-	-0-	-0-	466 3	35 4	Y	354	363 0	7 8		17	
							389 9								
03		14756 X	6104	-0-	-8652	-0-	3698 3	2406 9	Y	2187	2139 0	38 8		27	
*04		14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	9786 3	12 4	Y	3984	3902 0	32 8		77	
							4382 9								
*05		15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	10719 3	6 4	Y	4595	4619 0	2 8		51	
							5055 9								
*06		15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	10861 3	26 4	Y	3975	3980 0	1 8		45	
							4373 9								
07		16259 X	16259	-0-	-0-	-0-	11487 3	4772 9	Y	4338	4318 0			65	

CBR 35-38-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	288130	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL	DEPTH	10857	PERF.	10889	-	18652	
02		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	4902 3	4 4	Y	320	308 0	23 8		14	
							352 9								
03		21297 X	19698	-0-	-1599	-0-	17321 3	2377 9	Y	2161	2111 0	37 8		27	
*04		20610 X	18381	-0-	-2229	-0-	15787 3	2594 9	Y	2358	2319 0	20 8		46	
*05		21297 X	18946	-0-	-2351	-0-	16559 3	2387 9	Y	2170	2191 0	1 8		24	
*06		19050 X	13385	-0-	-5665	-0-	11128 3	2257 9	Y	2052	2052 0	1 8		23	
07		19685 X	18572	-0-	-1113	-0-	16163 3	2409 9	Y	2190	2180 0			33	

CBR 35-38-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	288131	COMPL. DATE	11/07/2019	TOTAL	DEPTH	10623	PERF.	10980	-	18327	
02		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	6145 3	50 4	Y	1202	1064 0	89 8		53	
							1322 9								
03		45694 X	13827	-0-	-31867	-0-	11498 3	2329 9	Y	2117	2059 0	85 8		26	
*04		44220 X	13394	-0-	-30826	-0-	10921 3	19 4	Y	2231	2149 0	66 8		42	
							2454 9								
*05		45694 X	14263	-0-	-31431	-0-	11952 3	3 4	Y	2098	2112 0	5 8		23	
							2308 9								
*06		13380 X	12963	-0-	-417	-0-	10677 3	2 4	Y	2076	2073 0	3 8		23	
							2284 9								
07		14225 X	14225	-0-	-0-	-0-	11612 3	2613 9	Y	2375	2362 0	1 8		35	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 3-10I-55-1		WELL #: 425H		RRCID -> 288902		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511						
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
02	50461 X	28685	-0-	-21776	-0-	239	1	25649	3	Y	2543	2440	0	117	8	49
						2797	9									
03	37142 X	37142	-0-	-0-	-0-	325	1	33748	3	Y	2790	2765	0	1	8	73
						3069	9									
*04	22689 X	22689	-0-	-0-	-0-	197	1	19655	3	Y	2579	2590	0			62
						2837	9									
*05	31744 X	22345	-0-	-9399	-0-	209	1	19430	3	Y	2460	2387	0	1	8	134
						2706	9									
*06	35940 X	18159	-0-	-17781	-0-	189	1	15924	3	Y	1858	1944	0	1	8	47
						2	4	2044	9							
07	37138 X	15751	-0-	-21387	-0-	203	1	13679	3	Y	1696	1683	0			60
						3	4	1866	9							
LINDSAY 3-10H-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 288903		COMPL. DATE 02/26/2020				TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945						
02	38993 X	19542	-0-	-19451	-0-	150	1	16064	3	Y	3025	2976	0	73	8	59
						3328	9									
03	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	179	1	18650	3	Y	3451	3419	0	1	8	90
						3796	9									
*04	20970 X	20253	-0-	-717	-0-	168	1	16811	3	Y	2976	2995	0			71
						3274	9									
*05	21638 X	19560	-0-	-2078	-0-	175	1	16216	3	Y	2881	2793	0	2	8	157
						3169	9									
*06	21900 X	15834	-0-	-6066	-0-	158	1	13293	3	Y	2166	2267	0	1	8	55
						2383	9									
07	22630 X	13194	-0-	-9436	-0-	158	1	10689	3	Y	2126	2106	0			75
						8	4	2339	9							
LINDSAY 3-10J-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 288904		COMPL. DATE 02/27/2020				TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869						
02	49103 X	24057	-0-	-25046	-0-	174	1	18672	3	Y	4737	4616	0	85	8	94
						5211	9									
03	37975 X	23007	-0-	-14968	-0-	171	1	17800	3	Y	4578	4551	0	1	8	120
						5036	9									
*04	37461 X	37461	-0-	-0-	-0-	331	1	33085	3	Y	3677	3708	0	1	8	88
						4045	9									
*05	33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	317	1	29383	3	Y	3445	3342	0	3	8	188
						3790	9									
*06	30172 X	30172	-0-	-0-	-0-	301	1	25355	3	Y	4105	4186	0	3	8	104
						4516	9									
07	26629 X	23692	-0-	-2937	-0-	310	1	20893	3	Y	2260	2284	0	1	8	79
						3	4	2486	9							
LINDSAY 10-3I		WELL #: 2SR		RRCID -> 288958		COMPL. DATE 08/12/2018				TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862						
02	32441 X	16673	-0-	-15768	-0-	184	1	13664	3	Y	2487	2399	0	63	8	59
						89	4	2736	9							
03	19838 X	19838	-0-	-0-	-0-	209	1	16726	3	Y	2639	2668	0	1	8	29
						2903	9									
*04	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	203	1	16500	3	Y	2434	2422	0	1	8	40
						2677	9									
*05	18445 X	18263	-0-	-182	-0-	201	1	15469	3	Y	2334	2342	0	2	8	30
						26	4	2567	9							
*06	18720 X	16362	-0-	-2358	-0-	182	1	13896	3	Y	2076	2084	0	1	8	21
						2284	9									
07	19344 X	18272	-0-	-1072	-0-	207	1	15588	3	Y	2247	2222	0			46
						5	4	2472	9							

PHANTOM (WOLFPCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10K-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289012		COMPL. DATE 02/24/2020				TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	33530 X	16323	-0-	-17207	-0-	129	1	13833	3	Y	2146	2101	0	63 8 42
						2361	9							
03	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	162	1	16883	3	Y	2486	2463	0	65
						2735	9							
*04	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	157	1	15671	3	Y	2240	2251	0	54
						2464	9							
*05	17859 X	17859	-0-	-0-	-0-	165	1	15356	3	Y	2125	2062	0	1 8 116
						2338	9							
*06	16320 X	15529	-0-	-791	-0-	158	1	13345	3	Y	1810	1879	0	1 8 46
						35	4	1991	9					
07	16864 X	12858	-0-	-4006	-0-	166	1	11223	3	Y	1327	1326	0	47
						9	4	1460	9					
LINDSAY 3-10M-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 289013		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819				
02	28486 X	13662	-0-	-14824	-0-	104	1	11154	3	Y	2185	2159	0	51 8 43
						2404	9							
03	16740 X	16119	-0-	-621	-0-	126	1	13112	3	Y	2619	2593	0	1 8 68
						2881	9							
*04	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	132	1	13157	3	Y	2517	2525	0	60
						2769	9							
*05	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	138	1	12850	3	Y	3449	3319	0	2 8 188
						3794	9							
*06	15600 X	6393	-0-	-9207	-0-	59	1	4959	3	Y	1250	1405	0	1 8 32
						1375	9							
07	16740 X	912	-0-	-15828	-0-	5	1	308	3	Y	535	548	0	19
						10	4	589	9					
CBR 18-19K-56-1		WELL #: 415H		RRCID -> 289039		COMPL. DATE 02/10/2020				TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044				
02	27070 X	27070	-0-	-0-	-0-	847	1	21588	3	Y	4214	4139	0	85 8 52
						4635	9							
03	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	941	1	24592	3	Y	4705	4626	0	56 8 75
						5176	9							
*04	29398 X	29398	-0-	-0-	-0-	933	1	23452	3	Y	4557	4524	0	33 8 75
						5013	9							
*05	28130 X	28130	-0-	-0-	-0-	928	1	22563	3	Y	4217	4206	0	3 8 83
						4639	9							
*06	27684 X	27684	-0-	-0-	-0-	946	1	22155	3	Y	4144	4135	0	2 8 90
						25	4	4558	9					
07	26970 X	26627	-0-	-343	-0-	948	1	21642	3	Y	3670	3688	0	1 8 71
						4037	9							
CBR 18-19L-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289040		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318				
02	25319 X	25319	-0-	-0-	-0-	713	1	21335	3	Y	2974	2951	0	54 8 57
						3271	9							
03	29028 X	29028	-0-	-0-	-0-	861	1	24501	3	Y	3333	3274	0	42 8 74
						3666	9							
*04	27180 X	27069	-0-	-111	-0-	795	1	22952	3	Y	3020	2960	0	28 8 106
						3322	9							
*05	28086 X	27910	-0-	-176	-0-	788	1	23424	3	Y	3362	3388	0	3 8 77
						3698	9							
*06	27180 X	24843	-0-	-2337	-0-	736	1	21024	3	Y	2803	2784	0	2 8 94
						3083	9							
07	28086 X	25102	-0-	-2984	-0-	756	1	21026	3	Y	3018	2998	0	1 8 113
						3320	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 18-19N-56-1		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
		WELL #: 416H		RRCID -> 289085		COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145						
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	
02	31115 X	31115	-0-	-0-	-0-	840	1	25127	3	Y	4668	4644	0	94	8	89
						13	4	5135	9							
03	37107 X	31214	-0-	-5893	-0-	889	1	25300	3	Y	4568	4490	0	66	8	101
						5025	9									
*04	35910 X	31614	-0-	-4296	-0-	889	1	25691	3	Y	4576	4466	0	51	8	160
						5034	9									
*05	37107 X	33778	-0-	-3329	-0-	934	1	27755	3	Y	4626	4676	0	4	8	106
						5089	9									
*06	34140 X	31220	-0-	-2920	-0-	893	1	25495	3	Y	4311	4270	0	3	8	144
						90	4	4742	9							
07	34441 X	31891	-0-	-2550	-0-	949	1	26410	3	Y	4120	4108	0	1	8	155
						4532	9									
CBR 40-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 289115		COMPL. DATE 01/27/2020				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486						
02	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	366	1	4636	3	N	1493	1642	0	31	8	160
						1642	9									
03	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	436	1	4674	3	N	1625	1640	0	24	8	121
						1788	9									
*04	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	394	1	5075	3	N	1662	1434	0	18	8	331
						5	4	1828	9							
*05	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	8192	3	2276	9	N	2069	2288	0	1	8	111
*06	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	8168	3	2171	9	N	1974	1886	0	1	8	198
07	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	8061	3	2031	9	N	1846	1748	0			296
CBR 18-19J-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289117		COMPL. DATE 02/12/2020				TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248						
02	24350 X	24350	-0-	-0-	-0-	751	1	19136	3	Y	4055	4019	0	49	8	51
						2	4	4461	9							
03	27559 X	26852	-0-	-707	-0-	819	1	21425	3	Y	4189	4137	0	36	8	67
						4608	9									
*04	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	779	1	19562	3	Y	3569	3552	0	25	8	59
						3	4	3926	9							
*05	27001 X	22192	-0-	-4809	-0-	734	1	17825	3	Y	3252	3245	0	2	8	64
						56	4	3577	9							
*06	26100 X	22543	-0-	-3557	-0-	766	1	17954	3	Y	3447	3434	0	2	8	75
						31	4	3792	9							
07	26970 X	23686	-0-	-3284	-0-	821	1	18726	3	Y	3755	3757	0	1	8	72
						8	4	4131	9							
LINDSAY 3-10L-55-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289179		COMPL. DATE 02/23/2020				TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361						
02	42163 X	19427	-0-	-22736	-0-	152	1	16317	3	Y	2689	2649	0	74	8	53
						2958	9									
03	26257 X	25624	-0-	-633	-0-	205	1	21347	3	Y	3702	3658	0			97
						4072	9									
*04	24451 X	24451	-0-	-0-	-0-	204	1	20366	3	Y	3528	3540	0			85
						3881	9									
*05	25265 X	23251	-0-	-2014	-0-	210	1	19513	3	Y	3207	3116	0	1	8	175
						3528	9									
*06	24810 X	19997	-0-	-4813	-0-	200	1	16859	3	Y	2671	2777	0	1	8	68
						2938	9									
07	25637 X	17640	-0-	-7997	-0-	208	1	14012	3	Y	3105	3064	0			109
						4	4	3416	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7I-56-1		WELL #: 454H		RRCID -> 289180		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1		WELL #: 455H		RRCID -> 289181		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154				
02	95031 X	95031	-0-	-0-	-0-	88791 3	231 4	Y	5463	5304 0	153 8	66
03	114478 X	114478	-0-	-0-	-0-	108166 3	6312 9	Y	5738	5653 0	109 8	42
*04	105707 X	105707	-0-	-0-	-0-	100289 3	2 4	Y	4924	4840 0	92 8	34
*05	105524 X	95972	-0-	-9552	-0-	91045 3	4927 9	Y	4479	4439 0	7 8	67
*06	110790 X	67635	-0-	-43155	-0-	63960 3	90 4	Y	3259	3282 0	4 8	40
07	114483 X	104741	-0-	-9742	-0-	99490 3	5251 9	Y	4774	4766 0	2 8	46

CBR 6-7K-56-1		WELL #: 456H		RRCID -> 289190		COMPL. DATE 04/16/2020		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297				
02	69827 X	69827	-0-	-0-	-0-	65378 3	94 4	Y	3959	3812 0	149 8	47
03	101091 X	70868	-0-	-30223	-0-	65899 3	4969 9	Y	4517	4425 0	106 8	33
*04	97830 X	66070	-0-	-31760	-0-	61746 3	4324 9	Y	3931	3845 0	92 8	27
*05	95170 X	49126	-0-	-46044	-0-	46236 3	2890 9	Y	2627	2608 0	7 8	39
*06	86580 X	40339	-0-	-46241	-0-	37751 3	2588 9	Y	2353	2359 0	4 8	29
07	77314 X	65454	-0-	-11860	-0-	61657 3	3797 9	Y	3452	3446 0	2 8	33

PECOS STATE 39-46H-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 289228		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464				
02	31033 X	31033	-0-	-0-	-0-	26512 3	4521 9	Y	4110	3952 0	62 8	137
03	40021 X	33502	-0-	-6519	-0-	28929 3	4573 9	Y	4157	4126 0	46 8	122
*04	38730 X	32990	-0-	-5740	-0-	28426 3	4564 9	Y	4149	4106 0	26 8	139
*05	40021 X	30133	-0-	-9888	-0-	26205 3	3928 9	Y	3571	3573 0	2 8	135
*06	34350 X	27186	-0-	-7164	-0-	23389 3	3797 9	Y	3452	3433 0	1 8	153
07	34348 X	25532	-0-	-8816	-0-	22091 3	3441 9	Y	3128	3131 0	1 8	149

PECOS STATE 39-46I-56-1		WELL #: 416H		RRCID -> 289229		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238				
02	38432 X	38432	-0-	-0-	-0-	32066 3	6366 9	Y	5787	5636 0	106 8	75
03	44919 X	43240	-0-	-1679	-0-	35981 3	7259 9	Y	6599	6319 0	85 8	270
*04	43470 X	40578	-0-	-2892	-0-	35352 3	5226 9	Y	4751	4819 0	90 8	112
*05	44795 X	40161	-0-	-4634	-0-	34291 3	5870 9	Y	5336	5322 0	5 8	121
*06	43290 X	33985	-0-	-9305	-0-	29303 3	4682 9	Y	4256	4245 0	4 8	128
07	43245 X	34155	-0-	-9090	-0-	29220 3	4935 9	Y	4486	4529 0	2 8	83

PECOS STATE 39-46J-56-1		WELL #: 426H		RRCID -> 289230		COMPL. DATE 12/14/2020		TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471				
02	36337 X	36337	-0-	-0-	-0-	30003 3	40 4	Y	5722	5609 0	70 8	74
03	46027 X	46027	-0-	-0-	-0-	38637 3	5 4	Y	6714	6462 0	50 8	276
*04	45457 X	45457	-0-	-0-	-0-	37925 3	7532 9	Y	6847	6916 0	43 8	164
*05	41102 X	41102	-0-	-0-	-0-	35098 3	6004 9	Y	5458	5495 0	3 8	124
*06	44550 X	35017	-0-	-9533	-0-	29326 3	29 4	Y	5147	5113 0	3 8	155
07	46965 X	35812	-0-	-11153	-0-	29882 3	5930 9	Y	5391	5445 0	1 8	100

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
PECOS STATE 39-46K-56-1		WELL #: 407H		RRCID -> 289231		COMPL. DATE 12/14/2020				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	6688 3	1845 9	Y	1677	1583 0	86 8	21	
03	19995 X	11433	-0-	-8562	-0-	8208 3	3225 9	Y	2932	2754 0	81 8	118	
*04	17221 X	17221	-0-	-0-	-0-	13592 3	3629 9	Y	3299	3306 0	32 8	79	
*05	16771 X	14131	-0-	-2640	-0-	11375 3	2756 9	Y	2505	2525 0	2 8	57	
*06	12690 X	6555	-0-	-6135	-0-	5166 3	1389 9	Y	1263	1280 0	2 8	38	
07	17794 X	11907	-0-	-5887	-0-	9363 3	2544 9	Y	2313	2307 0	1 8	43	

LINDSAY 10-15S-55-1		WELL #: 451H		RRCID -> 289366		COMPL. DATE 03/01/2020				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197			
02	26003 X	-0-	-0-	-26003	-0-			Y	164	167 0		5	
03	94620 X	94620	-0-	-0-	-0-	1397 1	92481 3	Y	672	652 0	4 8	21	
						3 4	739 9						
*04	93134 X	93134	-0-	-0-	-0-	1883 1	89886 3	Y	1184	1140 0	3 8	62	
						63 4	1302 9						
*05	75426 X	75426	-0-	-0-	-0-	1228 1	73235 3	Y	815	858 0	5 8	14	
						66 4	897 9						
*06	91560 X	71091	-0-	-20469	-0-	1160 1	69118 3	Y	739	740 0	4 8	9	
						813 9							
07	94612 X	62831	-0-	-31781	-0-	1132 1	60835 3	Y	782	765 0	1 8	25	
						4 4	860 9						

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 403H		RRCID -> 289517		COMPL. DATE 12/09/2020				TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443			
02	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	5799 3	1100 9	Y	1000	991 0	25 8	30	
03	29667 X	21214	-0-	-8453	-0-	17959 3	3255 9	Y	2959	2877 0	64 8	48	
*04	28590 X	19489	-0-	-9101	-0-	16538 3	2951 9	Y	2683	2609 0	39 8	83	
*05	29543 X	23333	-0-	-6210	-0-	20077 3	3256 9	Y	2960	2986 0	4 8	53	
*06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	20630 3	3715 9	Y	3377	3338 0	3 8	89	
07	29320 X	29320	-0-	-0-	-0-	25268 3	4052 9	Y	3684	3690 0	1 8	82	

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 404H		RRCID -> 289522		COMPL. DATE 12/12/2020				TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295			
02	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	33365 3	5311 9	Y	4828	4701 0	129 8	68	
03	41695 X	37969	-0-	-3726	-0-	32833 3	19 4	Y	4652	4572 0	99 8	49	
						5117 9							
*04	40020 X	35999	-0-	-4021	-0-	31618 3	4381 9	Y	3983	3876 0	67 8	89	
*05	42842 X	35270	-0-	-7572	-0-	31498 3	3772 9	Y	3429	3415 0	5 8	98	
*06	41430 X	31355	-0-	-10075	-0-	28128 3	3227 9	Y	2934	2940 0	3 8	89	
07	42811 X	33164	-0-	-9647	-0-	29352 3	3812 9	Y	3465	3434 0	1 8	119	

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 423H		RRCID -> 289540		COMPL. DATE 12/10/2020				TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742			
02	22299 X	22299	-0-	-0-	-0-	18779 3	3520 9	Y	3200	3118 0	59 8	97	
03	30814 X	21333	-0-	-9481	-0-	17491 3	3842 9	Y	3493	3505 0	28 8	57	
*04	23460 X	21007	-0-	-2453	-0-	17300 3	3707 9	Y	3370	3304 0	18 8	105	
*05	24707 X	21750	-0-	-2957	-0-	17867 3	3883 9	Y	3530	3571 0	1 8	63	
*06	23880 X	20240	-0-	-3640	-0-	16682 3	9 4	Y	3226	3203 0	1 8	85	
						3549 9							
07	24676 X	19642	-0-	-5034	-0-	16264 3	178 4	Y	2909	2929 0		65	
						3200 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623		WELL #: 424H		RRCID ->	289616	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10789	PERF.11112	-	18605
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3155 3	779 9	Y	708	742 0	9 8	10	
03		27063 X	23998	-0-	-3065	-0-	19599 3	4399 9	Y	3999	3933 0	34 8	42	
*04		26190 X	21809	-0-	-4381	-0-	17928 3	3881 9	Y	3528	3471 0	20 8	79	
*05		25265 X	21189	-0-	-4076	-0-	17274 3	2 4	Y	3557	3533 0	2 8	101	
							3913 9							
*06		23220 X	19652	-0-	-3568	-0-	16133 3	3519 9	Y	3199	3198 0	5 8	97	
07		23994 X	21582	-0-	-2412	-0-	17781 3	7 4	Y	3449	3427 0		119	
							3794 9							

CBR 35-38-56-1A		WELL #: 414H		RRCID ->		289642	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10982	-	18475	
02		27659 X	27659	-0-	-0-	-0-	22640 3	5019 9	Y	4563	4497 0	76 8	65	
03		29853 X	29398	-0-	-455	-0-	24402 3	4996 9	Y	4542	4502 0	57 8	48	
*04		28530 X	27289	-0-	-1241	-0-	22767 3	4522 9	Y	4111	4028 0	39 8	92	
*05		30659 X	27302	-0-	-3357	-0-	22718 3	4584 9	Y	4167	4136 0	4 8	119	
*06		29640 X	25175	-0-	-4465	-0-	21011 3	2 4	Y	3784	3787 0	1 8	115	
							4162 9							
07		30628 X	25604	-0-	-5024	-0-	21544 3	4060 9	Y	3691	3678 0	1 8	127	

BOOMER 33-56-1		WELL #: 404H		RRCID ->		289649	COMPL. DATE	11/22/2021	TOTAL DEPTH	10480	PERF.10754	-	15834	
02		25405 X	25405	-0-	-0-	-0-	20605 3	4800 9	Y	4364	4250 0	102 8	31	
03		26381 X	22373	-0-	-4008	-0-	17741 3	4632 9	Y	4211	4142 0	67 8	33	
*04		25530 X	22273	-0-	-3257	-0-	17538 3	5 4	Y	4300	4260 0	49 8	24	
							4730 9							
05		26381 X	23135	-0-	-3246	-0-	17480 3	5655 9	Y	5141	5095 0		70	
06		25530 X	12771	-0-	-12759	-0-	10066 3	36 4	Y	2426	2469 0		27	
							2669 9							
07		26381 X	18748	-0-	-7633	-0-	15180 3	3568 9	Y	3244	3240 0		31	

LINDSAY 10-15U-55-1		WELL #: 442H		RRCID ->		289657	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	12034	PERF.12086	-	19749	
02		193303 X	97607	-0-	-95696	-0-	1154 1	90864 3	Y	5081	5137 0	414 8	182	
							5589 9							
03		90055 X	123	-0-	-89932	-0-	6 1	117 3	Y	-0-	182 0		-0-	
04		92610 X	-0-	-0-	-92610	-0-			Y	-0-			-0-	
*05		108066 X	-0-	-0-	-108066	-0-			Y	-0-			-0-	
*06		104580 X	68906	-0-	-35674	-0-	896 1	62099 3	Y	5361	5224 0	5 8	132	
							14 4	5897 9						
07		108066 X	91248	-0-	-16818	-0-	1163 1	84425 3	Y	5145	5137 0	2 8	138	
							5660 9							

YMC 9		WELL #: 416H		RRCID ->		289967	COMPL. DATE	08/22/2020	TOTAL DEPTH	10794	PERF.11106	-	16205	
02		17780 X	17780	-0-	-0-	-0-	14408 3	90 4	Y	2984	2889 0	95 8	-0-	
							3282 9							
03		22413 X	18585	-0-	-3828	-0-	15891 3	2 4	Y	2447	2347 0	56 8	44	
							2692 9							
*04		22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	18473 3	4110 9	Y	3736	3694 0	47 8	39	
*05		21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	17779 3	3779 9	Y	3435	3436 0	4 8	34	
*06		20890 X	20890	-0-	-0-	-0-	16310 3	800 4	Y	3436	3434 0	4 8	32	
							3780 9							
07		23343 X	18903	-0-	-4440	-0-	15800 3	10 4	Y	2812	2820 0	1 8	23	
							3093 9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
CBR 9-4I-56-1		WELL #: 428H		RRCID -> 290032		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	94188 X	94188	-0-	-0-	-0-	84648 3	9540 9	Y	8673	8607 0	66 8	-0-	
03	58428 X	58428	-0-	-0-	-0-	51505 3	6923 9	Y	6294	6125 0	55 8	114	
*04	50880 X	41391	-0-	-9489	-0-	36428 3	4963 9	Y	4512	4540 0	38 8	48	
*05	52576 X	49096	-0-	-3480	-0-	43464 3	5632 9	Y	5120	5115 0	3 8	50	
*06	50880 X	26744	-0-	-24136	-0-	23790 3	2954 9	Y	2685	2708 0	2 8	25	
07	52576 X	34363	-0-	-18213	-0-	30299 3	6 4	Y	3689	3682 0	1 8	31	
						4058 9							
CBR 9-4K-56-1		WELL #: 431H		RRCID -> 290034		COMPL. DATE 09/10/2020				TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086			
02	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-	34029 3	19 4	Y	2311	2216 0	95 8	-0-	
03	164114 X	159523	-0-	-4591	-0-	148037 3	11486 9	Y	10442	9876 0	382 8	184	
*04	158820 X	118250	-0-	-40570	-0-	109738 3	8512 9	Y	7738	7600 0	242 8	80	
*05	164114 X	91013	-0-	-73101	-0-	84346 3	6667 9	Y	6061	6070 0	12 8	59	
*06	154380 X	108750	-0-	-45630	-0-	101066 3	162 4	Y	6838	6823 0	11 8	63	
07	159526 X	130309	-0-	-29217	-0-	121244 3	60 4	Y	8186	8178 0	3 8	68	
						9005 9							
CBR 9-4L-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 290035		COMPL. DATE 09/11/2020				TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502			
02	18729 X	18729	-0-	-0-	-0-	17735 3	994 9	Y	904	809 0	95 8	-0-	
03	78120 X	51722	-0-	-26398	-0-	49178 3	2544 9	Y	2313	2060 0	215 8	38	
*04	68130 X	39133	-0-	-28997	-0-	37624 3	1509 9	Y	1372	1281 0	116 8	13	
*05	70401 X	38566	-0-	-31835	-0-	36894 3	1672 9	Y	1520	1512 0	6 8	15	
*06	50040 X	49447	-0-	-593	-0-	47349 3	2098 9	Y	1907	1897 0	7 8	18	
07	51708 X	49712	-0-	-1996	-0-	47547 3	9 4	Y	1960	1960 0	2 8	16	
						2156 9							
LINDSAY 9-4B-55-1		WELL #: 401H		RRCID -> 290063		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947			
02	195688 X	50439	-0-	-145249	-0-	40022 3	10417 9	Y	9470	9432 0		135	
03	61132 X	54037	-0-	-7095	-0-	43022 3	11015 9	Y	10014	9942 0	3 8	204	
04	57540 X	53123	-0-	-4417	-0-	42429 3	10694 9	Y	9722	9808 0	3 8	115	
05	59458 X	50039	-0-	-9419	-0-	40150 3	9889 9	Y	8990	8975 0	6 8	124	
*06	57540 X	41851	-0-	-15689	-0-	32795 3	9056 9	Y	8233	8231 0	4 8	122	
07	55831 X	45223	-0-	-10608	-0-	35674 3	9549 9	Y	8681	8726 0	1 8	76	
LINDSAY 2		WELL #: 441H		RRCID -> 290065		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047			
02	137291 X	62884	-0-	-74407	-0-	60185 3	2699 9	Y	2454	2185 0	271 8	7	
03	80941 X	66372	-0-	-14569	-0-	63778 3	2594 9	Y	2358	2351 0	2 8	12	
*04	78330 X	65307	-0-	-13023	-0-	63338 3	1969 9	Y	1790	1783 0	2 8	17	
*05	80941 X	63086	-0-	-17855	-0-	61152 3	23 4	Y	1737	1732 0	4 8	18	
*06	72000 X	58957	-0-	-13043	-0-	56798 3	4 4	Y	1959	1947 0	4 8	26	
07	69626 X	56683	-0-	-12943	-0-	54617 3	2066 9	Y	1878	1862 0	1 8	41	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	38776 X	38776	-0-	-0-	-0-	2732 1	30258 3	Y	5184	4909 0	186 8	324		
						84 4	5702 9							
03	42098 X	28648	-0-	-13450	-0-	1792 1	23123 3	Y	3394	3454 0	56 8	208		
						3733 9								
04	40890 X	34745	-0-	-6145	-0-	2259 1	27046 3	Y	4088	3799 0	319 8	178		
						943 4	4497 9							
05	42501 X	23632	-0-	-18869	-0-	1918 1	18493 3	Y	2926	2942 0	28 8	134		
						2 4	3219 9							
06	41550 X	27122	-0-	-14428	-0-	1883 1	21539 3	Y	3236	3132 0	54 8	184		
						140 4	3560 9							
*07	42935 X	29873	-0-	-13062	-0-	2054 1	23256 3	Y	3567	3495 0	37 8	219		
						639 4	3924 9							

FIVER STATE 18-27F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 290719		COMPL. DATE 04/05/2021				TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386				
02	39690 X	39690	-0-	-0-	-0-	2798 1	30992 3	Y	5277	5104 0	102 8	336		
						95 4	5805 9							
03	44189 X	44189	-0-	-0-	-0-	2758 1	35596 3	Y	5236	5184 0	66 8	322		
						75 4	5760 9							
04	46020 X	44487	-0-	-1533	-0-	2998 1	35914 3	Y	5066	4964 0	194 8	230		
						2 4	5573 9							
05	47554 X	40804	-0-	-6750	-0-	3345 1	32234 3	Y	4747	4735 0	24 8	218		
						3 4	5222 9							
06	46020 X	40059	-0-	-5961	-0-	2835 1	32416 3	Y	4207	4147 0	37 8	241		
						180 4	4628 9							
*07	45725 X	37691	-0-	-8034	-0-	2682 1	30369 3	Y	4104	4068 0	23 8	254		
						126 4	4514 9							

LINDSAY 9-4C-55-1		WELL #: 402H		RRCID -> 291024		COMPL. DATE 01/14/2022				TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996				
02	215660 X	50817	-0-	-164843	-0-	42757 3	8060 9	Y	7327	7302 0		101		
03	72199 X	58273	-0-	-13926	-0-	49188 3	9085 9	Y	8259	8091 0	3 8	266		
04	57270 X	52755	-0-	-4515	-0-	44912 3	7843 9	Y	7130	7112 0	3 8	281		
05	56265 X	53663	-0-	-2602	-0-	45940 3	7723 9	Y	7021	7167 0	7 8	128		
*06	56400 X	45379	-0-	-11021	-0-	38571 3	6808 9	Y	6189	6201 0	5 8	111		
07	58280 X	40151	-0-	-18129	-0-	33826 3	6325 9	Y	5750	5646 0	2 8	213		

LINDSAY 9-4E-55-1		WELL #: 415H		RRCID -> 291025		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206				
02	205434 X	36072	-0-	-169362	-0-	30048 3	6024 9	Y	5476	5487 0		76		
03	70835 X	53809	-0-	-17026	-0-	44660 3	9149 9	Y	8317	8123 0	2 8	268		
04	59400 X	50478	-0-	-8922	-0-	42205 3	8273 9	Y	7521	7490 0	2 8	297		
05	57970 X	50969	-0-	-7001	-0-	42883 3	8086 9	Y	7351	7510 0	4 8	134		
*06	56100 X	45085	-0-	-11015	-0-	37964 3	7121 9	Y	6474	6488 0	4 8	116		
07	53816 X	42780	-0-	-11036	-0-	35564 3	7216 9	Y	6560	6432 0	1 8	243		

LINDSAY 9-4F-55-1		WELL #: 422H		RRCID -> 291034		COMPL. DATE 11/24/2021				TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425				
02	171196 X	39939	-0-	-131257	-0-	35407 3	4532 9	Y	4120	4106 0		59		
03	48205 X	46849	-0-	-1356	-0-	41727 3	5122 9	Y	4656	4619 0	1 8	95		
04	48510 X	42239	-0-	-6271	-0-	37638 3	4601 9	Y	4183	4228 0	1 8	49		
05	50127 X	37394	-0-	-12733	-0-	33895 3	3499 9	Y	3181	3184 0	2 8	44		
*06	48510 X	36851	-0-	-11659	-0-	32747 3	4104 9	Y	3731	3718 0	2 8	55		
07	46841 X	36957	-0-	-9884	-0-	32951 3	4006 9	Y	3642	3665 0		32		

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	134731	X	32040	-0-	-102691	-0-	27342	3	4698	9	Y	4271	4256	0	59
03	40083	X	33006	-0-	-7077	-0-	28176	3	4830	9	Y	4391	4308	0	141
04	36780	X	29080	-0-	-7700	-0-	24743	3	4337	9	Y	3943	3927	0	156
05	35464	X	30033	-0-	-5431	-0-	25666	3	4367	9	Y	3970	4052	0	72
*06	34320	X	30787	-0-	-3533	-0-	26311	3	2	4	Y	4067	4064	0	73
07	35464	X	28261	-0-	-7203	-0-	24206	3	4055	9	Y	3686	3621	0	137
LINDSAY 9-4D-55-1		WELL #: 414H		RRCID -> 291097		COMPL. DATE 01/29/2022				TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083					
02	198556	X	48232	-0-	-150324	-0-	42186	3	6046	9	Y	5496	5474	0	78
03	56606	X	51000	-0-	-5606	-0-	44792	3	6208	9	Y	5644	5605	0	115
04	52710	X	48616	-0-	-4094	-0-	42701	3	5915	9	Y	5377	5427	0	63
05	54467	X	46878	-0-	-7589	-0-	41353	3	5525	9	Y	5023	5013	0	69
*06	52710	X	40239	-0-	-12471	-0-	35239	3	5000	9	Y	4545	4544	0	67
07	53413	X	42009	-0-	-11404	-0-	36940	3	5069	9	Y	4608	4634	0	40
CBR 27-22G-56-1		WELL #: 441H		RRCID -> 291312		COMPL. DATE 04/26/2023				TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699					
02	87304	X	87304	-0-	-0-	-0-	80961	3	6343	9	Y	5766	5600	0	30
03	179273	X	123448	-0-	-55825	-0-	114161	3	16	4	Y	8428	8138	0	34
*04	143250	X	69917	-0-	-73333	-0-	64508	3	197	4	Y	4738	4637	0	28
05	148025	X	44035	-0-	-103990	-0-	40880	3	33	4	Y	2838	2817	0	49
06	143580	X	127152	-0-	-16428	-0-	118301	3	33	4	Y	8016	8000	0	65
07	133692	X	133692	-0-	-0-	-0-	125037	3	40	4	Y	7832	7821	0	76
CBR 27-22F-56-1		WELL #: 442H		RRCID -> 291321		COMPL. DATE 05/02/2023				TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545					
02	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	79567	3	510	4	Y	5880	5799	0	31
03	174747	X	145233	-0-	-29514	-0-	135293	3	9940	9	Y	9036	8862	0	37
*04	150840	X	117854	-0-	-32986	-0-	109453	3	8401	9	Y	7637	7526	0	45
05	155868	X	70110	-0-	-85758	-0-	64247	3	5863	9	Y	5330	5282	0	93
06	151020	X	117678	-0-	-33342	-0-	108777	3	649	4	Y	7502	7534	0	61
07	145235	X	129212	-0-	-16023	-0-	120657	3	8555	9	Y	7777	7762	0	76
CBR 41-44N-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 291432		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245					
02	90692	X	45129	-0-	-45563	-0-	36406	3	8723	9	Y	7930	7867	0	73
03	100409	X	50277	-0-	-50132	-0-	41019	3	9258	9	Y	8416	8434	0	-0-
*04	81030	X	47391	-0-	-33639	-0-	38831	3	8560	9	Y	7782	7690	0	58
*05	68665	X	43402	-0-	-25263	-0-	35764	3	7638	9	Y	6944	6806	0	196
*06	53130	X	41986	-0-	-11144	-0-	34344	3	7642	9	Y	6947	6973	0	170
07	50282	X	42417	-0-	-7865	-0-	35076	3	7341	9	Y	6674	6760	0	84
CBR 41-44M-56-1		WELL #: 405H		RRCID -> 291434		COMPL. DATE 07/05/2022				TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994					
02	69524	X	62776	-0-	-6748	-0-	49135	3	13641	9	Y	12401	12133	0	113
03	76973	X	69986	-0-	-6987	-0-	56426	3	13560	9	Y	12327	12254	0	-0-
*04	69450	X	66068	-0-	-3382	-0-	53410	3	12658	9	Y	11507	11303	0	86
*05	69471	X	50701	-0-	-18770	-0-	40863	3	9838	9	Y	8944	8778	0	252
*06	67740	X	55838	-0-	-11902	-0-	45435	3	10403	9	Y	9457	9478	0	231
07	69998	X	55788	-0-	-14210	-0-	45811	3	9977	9	Y	9070	9187	0	114

PHANTOM (WOLFPCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623															
PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		28271 X	28271	-0-	-0-	1981	1	21135	3	Y	4568	4538	0		134
						130	4	5025	9						
03		55118 X	33721	-0-	-21397	1721	1	24599	3	Y	6728	6674	0		188
						7401	9								
04		47250 X	25272	-0-	-21978	1301	1	18829	3	Y	4674	4778	0		84
						1	4	5141	9						
05		30938 X	26181	-0-	-4757	1782	1	19026	3	Y	4880	4845	0		119
						5	4	5368	9						
06		32759 X	32759	-0-	-0-	2040	1	23733	3	Y	6322	6271	0		170
						32	4	6954	9						
*07		33728 X	29393	-0-	-4335	1458	1	21155	3	Y	6164	6104	0		230
						6780	9								

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053															
02		27324 X	27324	-0-	-0-	1785	1	19070	3	Y	5616	5527	0		165
						291	4	6178	9						
03		73253 X	42923	-0-	-30330	2281	1	32585	3	Y	7264	7226	0		203
						67	4	7990	9						
04		53100 X	51002	-0-	-2098	2846	1	41104	3	Y	6410	6498	0		115
						1	4	7051	9						
05		40526 X	40526	-0-	-0-	2876	1	30705	3	Y	6301	6263	0		153
						14	4	6931	9						
06		41550 X	29387	-0-	-12163	1815	1	21143	3	Y	5495	5501	0		147
						384	4	6045	9						
*07		52700 X	31427	-0-	-21273	1573	1	22878	3	Y	6286	6198	0		235
						61	4	6915	9						

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489															
02		58968 X	47123	-0-	-11845	2604	1	36652	3	Y	6731	6731	0		71
						463	4	7404	9						
03		65286 X	57279	-0-	-8007	2454	1	46873	3	Y	7229	7211	0		89
						7952	9								
04		55530 X	55394	-0-	-136	2620	1	44722	3	Y	7318	7343	0		64
						2	4	8050	9						
05		56420 X	55187	-0-	-1233	2776	1	45577	3	Y	6209	6222	0		51
						4	4	6830	9						
06		55440 X	48469	-0-	-6971	2606	1	39776	3	Y	5534	5538	0		47
						6087	9								
*07		57288 X	50253	-0-	-7035	2541	1	41439	3	Y	5703	5671	0		79
						6273	9								

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259															
02		38020 X	38020	-0-	-0-	1993	1	28070	3	Y	7008	7007	0		74
						248	4	7709	9						
03		42255 X	42255	-0-	-0-	1699	1	32439	3	Y	7347	7331	0		90
						35	4	8082	9						
04		40740 X	38440	-0-	-2300	1662	1	28385	3	Y	7629	7653	0		66
						1	4	8392	9						
05		42098 X	37201	-0-	-4897	1735	1	28471	3	Y	6356	6370	0		52
						3	4	6992	9						
06		40890 X	29489	-0-	-11401	1452	1	22189	3	Y	5219	5227	0		44
						107	4	5741	9						
*07		42253 X	37589	-0-	-4664	1774	1	28917	3	Y	6160	6118	0		86
						122	4	6776	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
PETERSBURG STATE 17-28B-54-4		WELL #: 411H		RRCID -> 291603		COMPL. DATE 02/17/2022				TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
02	24235 X	24235	-0-	-0-	-0-	1561	1	16667	3	Y	5222	5208	0		154
						263	4	5744	9						
03	32984 X	23331	-0-	-9653	-0-	1138	1	16279	3	Y	5353	5358	0		149
						26	4	5888	9						
04	22110 X	21682	-0-	-428	-0-	1144	1	16524	3	Y	3648	3732	0		65
						1	4	4013	9						
05	26536 X	6706	-0-	-19830	-0-	412	1	4403	3	Y	1719	1742	0		42
						1891	9								
06	25980 X	19833	-0-	-6147	-0-	1198	1	13950	3	Y	4224	4153	0		113
						39	4	4646	9						
*07	26846 X	17741	-0-	-9105	-0-	828	1	12021	3	Y	4447	4394	0		166
						4892	9								
HERC STATE 6-15-54-4G		WELL #: 435H		RRCID -> 291604		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11169 - 21511					
02	37226 X	37226	-0-	-0-	-0-	2115	1	29775	3	Y	4835	4853	0		51
						17	4	5319	9						
03	59768 X	58519	-0-	-1249	-0-	2492	1	47587	3	Y	7673	7630	0		94
						8440	9								
04	56340 X	35247	-0-	-21093	-0-	1521	1	25962	3	Y	7057	7090	0		61
						1	4	7763	9						
05	68116 X	68116	-0-	-0-	-0-	3237	1	53157	3	Y	10652	10625	0		88
						5	4	11717	9						
06	56640 X	52526	-0-	-4114	-0-	2643	1	40336	3	Y	8679	8693	0		74
						9547	9								
*07	61067 X	61067	-0-	-0-	-0-	2902	1	47333	3	Y	9847	9784	0		137
						10832	9								
HERC STATE 6-15-54-4H		WELL #: 414H		RRCID -> 291607		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10726 PERF.10862 - 21156					
02	53353 X	53353	-0-	-0-	-0-	2894	1	40752	3	Y	8530	8484	0		90
						324	4	9383	9						
03	62186 X	56856	-0-	-5330	-0-	2341	1	44724	3	Y	8896	8877	0		109
						5	4	9786	9						
04	61320 X	39704	-0-	-21616	-0-	2197	1	37505	3	Y	-0-	109	0		-0-
						2	4								
05	63364 X	43629	-0-	-19735	-0-	2116	1	34705	3	Y	6186	6135	0		51
						3	4	6805	9						
06	61320 X	33452	-0-	-27868	-0-	1720	1	26284	3	Y	4824	4834	0		41
						142	4	5306	9						
*07	59055 X	39666	-0-	-19389	-0-	1949	1	31746	3	Y	5335	5302	0		74
						102	4	5869	9						
HERC STATE 6-15-54-4I		WELL #: 422H		RRCID -> 291608		COMPL. DATE 12/23/2021				TOTAL DEPTH 10898 PERF.11127 - 21352					
02	48076 X	48076	-0-	-0-	-0-	2608	1	36714	3	Y	7928	7918	0		84
						33	4	8721	9						
03	54033 X	49157	-0-	-4876	-0-	2050	1	39153	3	Y	7231	7226	0		89
						7954	9								
04	57270 X	47303	-0-	-9967	-0-	2157	1	36810	3	Y	7577	7600	0		66
						1	4	8335	9						
05	54870 X	46778	-0-	-8092	-0-	2292	1	37631	3	Y	6228	6243	0		51
						4	4	6851	9						
06	53100 X	44646	-0-	-8454	-0-	2377	1	36257	3	Y	5455	5460	0		46
						11	4	6001	9						
*07	53227 X	46175	-0-	-7052	-0-	2298	1	37485	3	Y	5766	5732	0		80
						49	4	6343	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
FIVER STATE 18-27K-54-4		WELL #: 403H		RRCID -> 291668		COMPL. DATE 04/21/2022				TOTAL DEPTH 10564 PERF.10701 - 21002						
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
02	47056 X	47056	-0-	-0-	-0-	2510	1 35322	3 9020	3 9	Y	8200	8164	0			87
03	57102 X	53073	-0-	-4029	-0-	2179	1 41631	3 9258	3 9	Y	8416	8400	0			103
04	51741 X	51741	-0-	-0-	-0-	2337	1 39889	3 9513	3 9	Y	8648	8676	0			75
05	51460 X	49545	-0-	-1915	-0-	2396	1 39342	3 7803	3 9	Y	7094	7111	0			58
06	51360 X	38831	-0-	-12529	-0-	2021	1 30860	3 5812	3 9	Y	5284	5297	0			45
*07	53475 X	45685	-0-	-7790	-0-	2222	1 36223	3 7109	3 9	Y	6463	6418	0			90

HERC STATE 6-15-54-4F		WELL #: 415H		RRCID -> 291750		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 10854 PERF.10974 - 21323						
02	41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	2249	1 31656	3 7305	3 9	Y	6641	6638	0			70
03	47809 X	47809	-0-	-0-	-0-	1945	1 37155	3 8709	3 9	Y	7917	7890	0			97
04	50610 X	46691	-0-	-3919	-0-	2060	1 35170	3 9459	3 9	Y	8599	8621	0			75
05	52297 X	45538	-0-	-6759	-0-	2193	1 36001	3 7340	3 9	Y	6673	6693	0			55
06	50610 X	39119	-0-	-11491	-0-	1992	1 30422	3 6692	3 9	Y	6084	6087	0			52
*07	48236 X	42041	-0-	-6195	-0-	2028	1 33078	3 6859	3 9	Y	6235	6200	0			87

LINDSAY 4		WELL #: 425H		RRCID -> 291828		COMPL. DATE 04/28/2022				TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518						
02	49424 X	22212	-0-	-27212	-0-	17924	3 4288	9 4021	9 0	Y	3898	3887	0			67
03	35123 X	23361	-0-	-11762	-0-	18938	3 4423	9 3697	9 0	Y	4021	4088	0			-0-
04	32820 X	21677	-0-	-11143	-0-	17610	3 4067	9 3539	9 0	Y	3697	3644	0			53
05	29543 X	21057	-0-	-8486	-0-	17164	3 3893	9 4201	9 0	Y	3539	3520	0	1 8		71
*06	26340 X	20177	-0-	-6163	-0-	15976	3 4201	9 12	4 0	Y	3819	3775	0	1 8		114
07	24583 X	14173	-0-	-10410	-0-	11777	3 2384	9 2167	3 0	Y	2167	2195	0			86

LINDSAY 4-9H-55-1		WELL #: 403H		RRCID -> 291830		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378						
02	73918 X	34668	-0-	-39250	-0-	28130	3 6538	9 6127	9 0	Y	5944	5918	0			102
03	51336 X	37369	-0-	-13967	-0-	30629	3 6740	9 6051	9 0	Y	6127	6227	0	2 8		-0-
04	41100 X	32407	-0-	-8693	-0-	26356	3 6051	9 25180	3 0	Y	5501	5421	0	2 8		78
05	42470 X	30659	-0-	-11811	-0-	25180	3 38	4 5441	9 0	Y	4946	4921	0	4 8		99
*06	37980 X	27664	-0-	-10316	-0-	23331	3 15	4 4318	9 0	Y	3925	3903	0	4 8		117
07	38378 X	19649	-0-	-18729	-0-	16233	3 4	4 3412	3 0	Y	3102	3095	0	1 8		123

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 4		WELL #: 416H		RRCID -> 291834		COMPL. DATE 04/27/2022				TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
02	68515 X	31392	-0-	-37123	-0-	26012	3	5380	9	Y	4891	4879	0	84
03	50344 X	32096	-0-	-18248	-0-	26852	3	5244	9	Y	4767	4850	0	-0-
04	45330 X	29788	-0-	-15542	-0-	24774	3	5014	9	Y	4558	4492	0	65
05	40827 X	29905	-0-	-10922	-0-	24822	3	11	4	Y	4611	4582	0	92
						5072	9							
*06	35940 X	25805	-0-	-10135	-0-	21957	3	3848	9	Y	3498	3483	0	105
07	34751 X	14964	-0-	-19787	-0-	12321	3	2643	9	Y	2403	2412	0	96

CBR 8-5L-56-1		WELL #: 423H		RRCID -> 292147		COMPL. DATE 03/07/2022				TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562				
02	73988 X	73988	-0-	-0-	-0-	63094	3	10894	9	Y	9904	9741	0	124
03	94643 X	77648	-0-	-16995	-0-	66739	3	10909	9	Y	9917	9894	0	56
*04	91590 X	69867	-0-	-21723	-0-	59957	3	9910	9	Y	9009	8935	0	75
05	91822 X	66844	-0-	-24978	-0-	57556	3	9288	9	Y	8444	8443	0	76
06	84750 X	61995	-0-	-22755	-0-	53182	3	2	4	Y	8010	8020	0	66
						8811	9							
07	81902 X	56839	-0-	-25063	-0-	48389	3	8450	9	Y	7682	7658	0	90

CBR 8-5M-56-1		WELL #: 413H		RRCID -> 292148		COMPL. DATE 06/08/2022				TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264				
02	69254 X	69254	-0-	-0-	-0-	57053	3	12201	9	Y	11092	10945	0	184
03	93248 X	68547	-0-	-24701	-0-	58798	3	9749	9	Y	8863	8864	0	77
*04	85560 X	50186	-0-	-35374	-0-	43540	3	6646	9	Y	6042	5976	0	76
05	82522 X	55264	-0-	-27258	-0-	47840	3	7424	9	Y	6749	6725	0	100
06	80040 X	57280	-0-	-22760	-0-	49437	3	7843	9	Y	7130	7123	0	107
07	76663 X	52956	-0-	-23707	-0-	46493	3	6463	9	Y	5875	5925	0	57

CBR 8-56-1		WELL #: 425H		RRCID -> 292149		COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 10860 PERF.11012 - 16100				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	502	0	7
03	54808 X	1391	-0-	-53417	-0-	72	3	1319	9	Y	1199	837	0	7
*04	44550 X	300	-0-	-44250	-0-	2	3	298	9	Y	271	141	0	2
05	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	40590 X	-0-	-0-	-40590	-0-					Y	-0-			-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-

LINDSAY 9-4I-55-1		WELL #: 404H		RRCID -> 292151		COMPL. DATE 04/30/2022				TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876				
02	221875 X	51148	-0-	-170727	-0-	42648	3	8500	9	Y	7727	7681	0	122
03	64728 X	54776	-0-	-9952	-0-	46452	3	7	4	Y	7561	7484	0	195
						8317	9							
04	56580 X	54273	-0-	-2307	-0-	44986	3	9287	9	Y	8443	8514	0	119
05	58466 X	51706	-0-	-6760	-0-	43033	3	10	4	Y	7875	7900	0	84
						8663	9							
*06	54810 X	35181	-0-	-19629	-0-	28632	3	491	4	Y	5507	5481	0	103
						6058	9							
07	56637 X	48177	-0-	-8460	-0-	38260	3	2	4	Y	9014	8957	0	157
						9915	9							

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	195019	X	195019	-0-	-0-	-0-	184351	3	10668	9	Y	9698	9261	0	398	8	146
03	292702	X	193458	-0-	-99244	-0-	183022	3	10436	9	Y	9487	9118	0	277	8	238
*04	255390	X	181001	-0-	-74389	-0-	172500	3	8501	9	Y	7728	7666	0	194	8	106
*05	257052	X	149088	-0-	-107964	-0-	142039	3	7049	9	Y	6408	6445	0			69
*06	248070	X	99889	-0-	-148181	-0-	94078	3	334	4	Y	4979	4954	0			94
							5477	9									
07	215915	X	167750	-0-	-48165	-0-	162236	3	131	4	Y	4894	4903	0			85
							5383	9									

CBR 8-5K-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	292165	COMPL. DATE	03/07/2022	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10900	- 21294						
02	62812	X	62812	-0-	-0-	-0-	51401	3	11411	9	Y	10374	10141	0	182	8	130
03	75795	X	65763	-0-	-10032	-0-	54160	3	11603	9	Y	10548	10477	0	141	8	60
*04	73350	X	59746	-0-	-13604	-0-	49076	3	10670	9	Y	9700	9594	0	85	8	81
05	75795	X	58120	-0-	-17675	-0-	47243	3	10877	9	Y	9888	9880	0			89
06	71160	X	55061	-0-	-16099	-0-	45184	3	3	4	Y	8976	8991	0			74
							9874	9									
07	69533	X	54868	-0-	-14665	-0-	45844	3	9024	9	Y	8204	8182	0			96

CBR 8-5N-56-1		WELL #: 424H		RRCID ->	292166	COMPL. DATE	03/16/2022	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11170	- 21555						
02	57626	X	57626	-0-	-0-	-0-	50070	3	7556	9	Y	6869	6759	0	106	8	114
03	106888	X	66356	-0-	-40532	-0-	57424	3	8932	9	Y	8120	8089	0	74	8	71
*04	103440	X	42463	-0-	-60977	-0-	36867	3	5596	9	Y	5087	5047	0	47	8	64
05	80941	X	46281	-0-	-34660	-0-	39931	3	6350	9	Y	5773	5751	0			86
06	64230	X	54377	-0-	-9853	-0-	46768	3	7609	9	Y	6917	6899	0			104
07	66371	X	45087	-0-	-21284	-0-	39600	3	5487	9	Y	4988	5044	0			48

CBR 8-5O-56-1		WELL #: 414H		RRCID ->	292167	COMPL. DATE	03/14/2022	TOTAL DEPTH	10649	PERF.10961	- 21225						
02	40291	X	40291	-0-	-0-	-0-	34705	3	5586	9	Y	5078	4947	0	144	8	83
03	76601	X	31231	-0-	-45370	-0-	26944	3	4287	9	Y	3897	3842	0	104	8	34
*04	68130	X	23116	-0-	-45014	-0-	19868	3	3248	9	Y	2953	2877	0	73	8	37
05	54684	X	39842	-0-	-14842	-0-	34247	3	5595	9	Y	5086	5047	0			76
06	49110	X	38122	-0-	-10988	-0-	32245	3	5877	9	Y	5343	5339	0			80
07	44609	X	36366	-0-	-8243	-0-	31505	3	4861	9	Y	4419	4456	0			43

HERC STATE 6-15J-54-4		WELL #: 441H		RRCID ->	292307	COMPL. DATE	02/04/2023	TOTAL DEPTH	11382	PERF.11373	- 21635						
02	75324	X	75324	-0-	-0-	-0-	3761	1	62874	3	Y	7865	7845	0			129
							37	4	8652	9							
03	120652	X	104528	-0-	-16124	-0-	3569	1	89188	3	Y	10693	10655	0			167
							9	4	11762	9							
04	116760	X	99149	-0-	-17611	-0-	3415	1	81897	3	Y	12576	12474	0			269
							3	4	13834	9							
05	120652	X	119965	-0-	-687	-0-	4477	1	101090	3	Y	13081	13196	0			154
							9	4	14389	9							
06	101160	X	76381	-0-	-24779	-0-	3026	1	64257	3	Y	8137	8161	0			130
							147	4	8951	9							
*07	106087	X	106087	-0-	-0-	-0-	4068	1	90937	3	Y	9998	9943	0			185
							84	4	10998	9							

LINDSAY 10-3N-55-1		WELL #: 441H		RRCID ->	292961	COMPL. DATE	01/10/2023	TOTAL DEPTH	12004	PERF.12479	- 20006						
02	150892	X	95266	-0-	-55626	-0-	88983	3	6283	9	Y	5712	5533	0	210	8	125
03	155248	X	96749	-0-	-58499	-0-	90589	3	6160	9	Y	5600	5593	0	132	8	-0-
*04	100650	X	90732	-0-	-9918	-0-	84918	3	5814	9	Y	5285	5099	0	67	8	119
*05	105710	X	84380	-0-	-21330	-0-	79226	3	5154	9	Y	4685	4696	0			108
*06	102060	X	80440	-0-	-21620	-0-	75665	3	4775	9	Y	4341	4219	0			230
07	105462	X	80686	-0-	-24776	-0-	75956	3	4730	9	Y	4300	4460	0			70

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
LINDSAY 3-10P-55-1		WELL #: 443H		RRCID ->	293067	COMPL. DATE	12/14/2022	TOTAL	DEPTH	12141	PERF.	12167	-	19662
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	128072	X	101839	-0-	-26233	-0-	889 1	95187 3	Y	5239	5131	0	178 8	102
							5763 9							
03	161293	X	102212	-0-	-59081	-0-	921 1	95607 3	Y	5165	5053	0	81 8	133
							2 4	5682 9						
*04	124830	X	85343	-0-	-39487	-0-	797 1	79650 3	Y	4451	4441	0	37 8	106
							4896 9							
*05	120993	X	84557	-0-	-36436	-0-	854 1	79231 3	Y	4065	3949	0		222
							4472 9							
*06	116790	X	74288	-0-	-42502	-0-	838 1	70549 3	Y	2637	2792	0		67
							2901 9							
07	112747	X	62800	-0-	-49947	-0-	876 1	59132 3	Y	2535	2513	0		89
							3 4	2789 9						

CBR 40-45A-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	293129	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10490	PERF.	10918	-	21177
02	121772	X	96433	-0-	-25339	-0-	77949 3	18484 9	Y	16804	16608	0	239 8	88
03	134819	X	99971	-0-	-34848	-0-	82489 3	17482 9	Y	15893	15833	0	148 8	-0-
*04	128280	X	88855	-0-	-39425	-0-	72908 3	15947 9	Y	14497	14311	0	107 8	79
*05	112065	X	70638	-0-	-41427	-0-	58018 3	12620 9	Y	11473	11476	0		76
*06	108240	X	58605	-0-	-49635	-0-	47675 3	10930 9	Y	9936	9909	0		103
07	106764	X	63492	-0-	-43272	-0-	50824 3	12668 9	Y	11516	11501	0		118

CBR 40-45B-56-1		WELL #: 401H		RRCID ->	293130	COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	10372	PERF.	10673	-	21041
02	121772	X	75343	-0-	-46429	-0-	61459 3	13884 9	Y	12622	12376	0	272 8	66
03	116963	X	78244	-0-	-38719	-0-	65125 3	13119 9	Y	11926	11823	0	169 8	-0-
*04	77970	X	70121	-0-	-7849	-0-	58326 3	11795 9	Y	10723	10543	0	122 8	58
*05	83421	X	60943	-0-	-22478	-0-	50671 3	10272 9	Y	9338	9334	0		62
*06	80730	X	58493	-0-	-22237	-0-	48833 3	9660 9	Y	8782	8753	0		91
07	83421	X	69339	-0-	-14082	-0-	57347 3	11992 9	Y	10902	10881	0		112

CBR 40-45D-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	293132	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	10786	-	21166
02	189616	X	93335	-0-	-96281	-0-	76075 3	17260 9	Y	15691	15512	0	225 8	82
03	175088	X	94443	-0-	-80645	-0-	78133 3	16310 9	Y	14827	14769	0	140 8	-0-
*04	112530	X	75603	-0-	-36927	-0-	62286 3	13317 9	Y	12106	11947	0	93 8	66
*05	115909	X	71855	-0-	-44054	-0-	59377 3	12478 9	Y	11344	11335	0		75
*06	111930	X	59945	-0-	-51985	-0-	49750 3	10195 9	Y	9268	9247	0		96
07	103323	X	27937	-0-	-75386	-0-	22600 3	5337 9	Y	4852	4898	0		50

CBR 40-45E-56-1		WELL #: 402H		RRCID ->	293133	COMPL. DATE	07/06/2022	TOTAL	DEPTH	10381	PERF.	10706	-	20954
02	114856	X	65449	-0-	-49407	-0-	52643 3	12806 9	Y	11642	11428	0	244 8	60
03	122791	X	70847	-0-	-51944	-0-	55833 3	15014 9	Y	13649	13554	0	155 8	-0-
*04	94980	X	57599	-0-	-37381	-0-	46760 3	10839 9	Y	9854	9694	0	107 8	53
*05	83049	X	52904	-0-	-30145	-0-	43179 3	9725 9	Y	8841	8835	0		59
*06	74190	X	52344	-0-	-21846	-0-	42628 3	9716 9	Y	8833	8800	0		92
07	72447	X	53928	-0-	-18519	-0-	43167 3	10761 9	Y	9783	9775	0		100

CBR 40-45F-56-1		WELL #: 423H		RRCID ->	293134	COMPL. DATE	07/02/2022	TOTAL	DEPTH	10643	PERF.	10932	-	21295
02	112252	X	45188	-0-	-67064	-0-	37004 3	8184 9	Y	7440	7387	0	80 8	39
03	110732	X	48196	-0-	-62536	-0-	39923 3	8273 9	Y	7521	7508	0	52 8	-0-
*04	85710	X	44703	-0-	-41007	-0-	36886 3	7817 9	Y	7106	7027	0	40 8	39
*05	75206	X	42133	-0-	-33073	-0-	34953 3	7180 9	Y	6527	6523	0		43
*06	59730	X	36367	-0-	-23363	-0-	30150 3	6217 9	Y	5652	5636	0		59
07	50034	X	44475	-0-	-5559	-0-	36207 3	8268 9	Y	7516	7498	0		77

PHANTOM (WOLFCAMP) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 40-45G-56-1		//CONT.// //CONT.//	71052 900 942623	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* TOTAL	* DEPTH	* PERF.	* WARD	EOM BALANCE
02		150276 X	71054	-0-	-79222	-0-	57343 3 13704 9	7 4	Y	12458	12246 0	189 8			196
03		132959 X	74368	-0-	-58591	-0-	60861 3	13507 9	Y	12279	12341 0	134 8			-0-
*04		108960 X	62112	-0-	-46848	-0-	50435 3 11675 9	2 4	Y	10614	10349 0	75 8			190
*05		84785 X	56689	-0-	-28096	-0-	46485 3 10199 9	5 4	Y	9272	9231 0				231
*06		81960 X	49457	-0-	-32503	-0-	40394 3 9046 9	17 4	Y	8224	8361 0				94
07		78678 X	49620	-0-	-29058	-0-	40113 3 9501 9	6 4	Y	8637	8584 0				147

CBR 40-45C-56-1															
02		135660 X	45888	-0-	-89772	-0-	36923 3	8965 9	Y	8150	8105 0	77 8			43
03		149482 X	49211	-0-	-100271	-0-	40223 3	8988 9	Y	8171	8166 0	48 8			-0-
*04		108480 X	46534	-0-	-61946	-0-	37886 3	8648 9	Y	7862	7783 0	36 8			43
*05		93310 X	42810	-0-	-50500	-0-	35123 3	7687 9	Y	6988	6984 0				47
*06		66930 X	39253	-0-	-27677	-0-	32193 3	7060 9	Y	6418	6398 0				67
07		50809 X	46658	-0-	-4151	-0-	37596 3	9062 9	Y	8238	8221 0				84

CBR 40-45H-56-1															
02		97804 X	45722	-0-	-52082	-0-	36903 3 8814 9	5 4	Y	8013	7852 0	145 8			126
03		82026 X	47117	-0-	-34909	-0-	38604 3	8513 9	Y	7739	7758 0	107 8			-0-
*04		65820 X	41040	-0-	-24780	-0-	33346 3 7693 9	1 4	Y	6994	6796 0	73 8			125
*05		54188 X	37390	-0-	-16798	-0-	30677 3 6709 9	4 4	Y	6099	6072 0				152
*06		52410 X	36442	-0-	-15968	-0-	29851 3 6578 9	13 4	Y	5980	6064 0				68
07		50623 X	36105	-0-	-14518	-0-	30004 3 6097 9	4 4	Y	5543	5517 0				94

LINDSAY 3-100-55-1															
02		174552 X	87578	-0-	-86974	-0-	764 1 5000 9	81814 3	Y	4545	4425 0	176 8			88
03		143933 X	88049	-0-	-55884	-0-	791 1 5084 9	82174 3	Y	4622	4515 0	76 8			119
*04		102660 X	81989	-0-	-20671	-0-	766 1 4612 9	76611 3	Y	4193	4172 0	40 8			100
*05		106082 X	80333	-0-	-25749	-0-	812 1 4182 9	75339 3	Y	3802	3694 0				208
*06		102420 X	69235	-0-	-33185	-0-	772 1 3399 9	65064 3	Y	3090	3220 0				78
07		96968 X	55264	-0-	-41704	-0-	768 1 2 4	51839 3 2655 9	Y	2414	2407 0				85

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		111076 X	52169	-0-	-58907	-0-	42868 3	6 4	Y		8450	8325 0	110 8	133
							9295 9							
03		92411 X	55354	-0-	-37057	-0-	45935 3	9419 9	Y		8563	8616 0	80 8	-0-
*04		73320 X	49637	-0-	-23683	-0-	41053 3	1 4	Y		7803	7615 0	48 8	140
							8583 9							
*05		62651 X	47464	-0-	-15187	-0-	39564 3	5 4	Y		7177	7138 0		179
							7895 9							
*06		60510 X	40212	-0-	-20298	-0-	33367 3	14 4	Y		6210	6318 0		71
							6831 9							
07		57753 X	39674	-0-	-18079	-0-	33246 3	5 4	Y		5839	5811 0		99
							6423 9							

CBR 40-45J-56-1		WELL #: 415H		RRCID ->	293195	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10759	-	21149
02		110012 X	53908	-0-	-56104	-0-	42385 3	5 4	Y		10471	10307 0	140 8	165
							11518 9							
03		97619 X	56530	-0-	-41089	-0-	44776 3	11754 9	Y		10685	10750 0	100 8	-0-
*04		78930 X	50817	-0-	-28113	-0-	40227 3	1 4	Y		9626	9391 0	62 8	173
							10589 9							
*05		64542 X	47787	-0-	-16755	-0-	37986 3	4 4	Y		8906	8857 0		222
							9797 9							
*06		62370 X	39113	-0-	-23257	-0-	30956 3	13 4	Y		7404	7541 0		85
							8144 9							
07		59675 X	43371	-0-	-16304	-0-	34852 3	5 4	Y		7740	7693 0		132
							8514 9							

TIGIWON 2627-C23 E		WELL #: 1H		RRCID ->	293394	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL	DEPTH	12389	PERF.	12590	-	22200
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

TIGIWON 2627-C23 W		WELL #: 1H		RRCID ->	293395	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12633	PERF.	12825	-	23801
02		45472 X	43599	-0-	-1873	-0-	35478 3	8121 9	N		7383	7200 0		598
03		48174 X	45835	-0-	-2339	-0-	37504 3	8331 9	N		7574	7560 0		612
04		47460 X	41029	-0-	-6431	-0-	35204 3	5825 9	N		5295	5463 0		444
05		49042 X	39946	-0-	-9096	-0-	32789 3	7157 9	N		6506	6390 0		560
06		47460 X	30740	-0-	-16720	-0-	24607 3	6133 9	N		5575	5714 0		421
07		48267 X	25897	-0-	-22370	-0-	19966 3	5931 9	N		5392	5273 0		540

ROCKET 8		WELL #: 421H		RRCID ->	293398	COMPL. DATE	03/05/2019	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.	12555	-	17251
02		465124 X	258	-0-	-464866	-0-	229 3	29 9	N		26			640
03		2573 X	347	-0-	-2226	-0-	213 3	134 9	N		122	2 0		760
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N		357	301 0		816
05		1023 X	660	-0-	-363	-0-	390 3	270 9	N		245	200 0		861
06		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	3481 3	1702 9	N		1547	1337 0		1071
07		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2050 3	1131 9	N		1028	1056 0		1043

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
BOYD 21		WELL #: 431H		RRCID -> 293400		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477							
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
02	283582 X	2706	-0-	-280876	-0-	28	1216 3	1460 9	1558 9	Y	1327	1285 0	23 8	141	
03	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	10	2043 3	1558 9	1558 9	Y	1416	1384 0	39 8	134	
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	1151	1576 9	1494 9	1494 9	Y	1433	1345 0	38 8	184	
05	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	742	1494 9	856 3	1253 9	Y	1358	1463 0	24 8	55	
*06	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	4	856 3	30 4	673 3	Y	1139	1050 0	68 8	76	
07	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	30	1253 9	4 1	1011 9	Y	919	803 0	36 8	156	

MANITOU 2326-27		WELL #: 3H		RRCID -> 293404		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532							
02	9212 X	4686	-0-	-4526	-0-	3200	1486 9	437 9	437 9	Y	1351	1115 0		775	
03	11067 X	1668	-0-	-9399	-0-	1187	481 9	-0-	-0-	Y	437	437 0		775	
04	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y				775	
05	10881 X	9239	-0-	-1642	-0-	6921	2318 9	2 4	2 4	Y	2107	2122 0	4 8	756	
06	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	8795	2 4	2684 9	2684 9	Y	2440	2354 0	5 8	837	
07	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	8013	2 4	2472 9	2472 9	Y	2247	2349 0		735	

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 6H		RRCID -> 293405		COMPL. DATE 02/08/2019		TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951							
02	11424 X	9008	-0-	-2416	-0-	7820	7 4	1181 9	1181 9	Y	1074	1075 0		28	
03	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	9575	12 4	1515 9	1515 9	Y	1377	1371 0		34	
04	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	8738	40 4	1487 9	1487 9	Y	1352	1356 0	4 8	26	
05	10323 X	9806	-0-	-517	-0-	8534	32 4	1240 9	1240 9	Y	1127	1120 0	5 8	28	
06	10740 X	8011	-0-	-2729	-0-	6966	34 4	1011 9	1011 9	Y	919	890 0	3 8	54	
07	11098 X	2410	-0-	-8688	-0-	2003	9 4	398 9	398 9	Y	362	407 0		9	

UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 7H		RRCID -> 293406		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550							
02	6748 X	5949	-0-	-799	-0-	4957	4 4	988 9	988 9	Y	898	903 0		24	
03	7471 X	6928	-0-	-543	-0-	4987	6 4	1935 9	1935 9	Y	1759	1740 0		43	
04	7230 X	5517	-0-	-1713	-0-	4094	19 4	1404 9	1404 9	Y	1276	1286 0	8 8	25	
05	6572 X	4819	-0-	-1753	-0-	3255	12 4	1552 9	1552 9	Y	1411	1393 0	8 8	35	
06	6690 X	1870	-0-	-4820	-0-	1416	7 4	447 9	447 9	Y	406	414 0	3 8	24	
07	6913 X	19	-0-	-6894	-0-	9	10 9			Y	9	33 0		-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
UL FOURMILE 2140-17		WELL #: 9H		RRCID -> 293407		COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*02	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	5219 3	1383 9	5 4	Y	1257	1262 0	33	
*03	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	6480 3	1549 9	8 4	Y	1408	1406 0	35	
*04	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	5868 3	1686 9	27 4	Y	1533	1531 0	7 8 30	
*05	10771 X	10771	-0-	-0-	-0-	9125 3	1612 9	34 4	Y	1465	1450 0	9 8 36	
*06	10424 X	10424	-0-	-0-	-0-	8751 3	1631 9	42 4	Y	1483	1426 0	7 8 86	
*07	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	8773 3	1518 9	38 4	Y	1380	1433 0	33	

MAC STATE 20		WELL #: 2H		RRCID -> 293455		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796			
02	27384 X	18270	-0-	-9114	-0-	601 1	9 4	15341 3	2319 9	Y	2108	2115 0	48 8 206
03	33356 X	-0-	-0-	-33356	-0-					Y	-0-	206 0	-0-
04	32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-					Y	-0-		-0-
05	33356 X	16541	-0-	-16815	-0-	379 1	1 4	12486 3	3675 9	Y	3341	3130 0	26 8 185
06	31830 X	18107	-0-	-13723	-0-	407 1	3874 9	13826 3	348 1	Y	3522	3528 0	45 8 134
*07	20243 X	15611	-0-	-4632	-0-	348 1	3000 9	12263 3	348 1	Y	2727	2631 0	33 8 197

BOOTH FALLS 22-27		WELL #: 1H		RRCID -> 293459		COMPL. DATE 05/11/2017				TOTAL DEPTH 12128 PERF.12373 - 16965			
02	1749507 X	21791	-0-	-1727716	-0-	250 1	3405 9	18136 3	277 1	Y	3095	2999 0	1314
03	26474 X	21802	-0-	-4672	-0-	277 1	2795 9	18730 3	261 1	Y	2541	2473 0	1382
04	23730 X	15683	-0-	-8047	-0-	261 1	2533 9	12889 3	232 1	Y	2303	2317 0	11 8 1357
05	24521 X	12956	-0-	-11565	-0-	232 1	1923 9	10801 3	268 1	Y	1748	2100 0	13 8 992
06	23340 X	311	-0-	-23029	-0-	1923 9	268 1	29 3	14 9	Y	13	15 0	990
07	24118 X	6858	-0-	-17260	-0-	252 1	373 9	6233 3	252 1	Y	339	618 0	711

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #: 2H		RRCID -> 293460		COMPL. DATE 01/01/2019				TOTAL DEPTH 12120 PERF.12333 - 22091			
02	33880 X	32744	-0-	-1136	-0-	28657 3	4077 9	10 4	Y	3706	3590 0	1310	
03	43277 X	43277	-0-	-0-	-0-	37464 3	5809 9	4 4	Y	5281	5293 0	1298	
04	35460 X	30298	-0-	-5162	-0-	26291 3	3683 9	324 4	Y	3348	3360 0	7 8 1279	
05	36642 X	24575	-0-	-12067	-0-	21534 3	2251 9	790 4	Y	2046	1703 0	7 8 1615	
06	41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-				Y	1	527 0	1089	
07	43276 X	2380	-0-	-40896	-0-	2113 3		267 9	Y	243	748 0	584	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
NORTH RUDD DRAW 22		WELL #:		1H	RRCID ->	293461	COMPL. DATE	08/31/2018	TOTAL	DEPTH	11903	PERF.12306	- 17133
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		5292 X	3767	-0-	-1525	-0-	244 1	1699 3	Y	1400	1214 0		204
							284 4	1540 9					
03		5859 X	3093	-0-	-2766	-0-	212 1	1547 3	Y	1213	1191 0		226
							1334 9						
04		5670 X	4883	-0-	-787	-0-	228 1	2013 3	Y	2402	2098 0		530
							2642 9						
05		4185 X	2348	-0-	-1837	-0-	745 3	1603 9	Y	1457	1594 0		393
06		4050 X	89	-0-	-3961	-0-	87 3	2 9	Y	2	394 0		1
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			Y	11	9 0		3

BOOTH FALLS 2722-27		WELL #:		4H	RRCID ->	293463	COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL	DEPTH	12080	PERF.12365	- 22171
02		24976 X	15932	-0-	-9044	-0-	13126 3	2806 9	Y	2551	2531 0		432
03		27652 X	-0-	-0-	-27652	-0-			Y	-0-			432
04		26760 X	1070	-0-	-25690	-0-	654 3	416 9	Y	378	47 0		763
05		27652 X	10878	-0-	-16774	-0-	8977 3	1901 9	Y	1728	2005 0	6 8	480
06		29586 X	29586	-0-	-0-	-0-	23580 3	6006 9	Y	5460	5541 0	11 8	388
07		17639 X	5565	-0-	-12074	-0-	3739 3	1826 9	Y	1660	1222 0		826

CHIHUAHUA 2629-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293464	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12625	- 22700
*08		27926 X	27926	-0-	-0-	-0-	20237 3	7689 9	Y	6990	7000 0	8 8	346
*09		26442 X	26442	-0-	-0-	-0-	19939 3	6503 9	Y	5912	5870 0	7 8	381
10		14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	10546 3	3496 9	Y	3178	3319 0		240
11		19390 X	19390	-0-	-0-	-0-	13164 3	6226 9	Y	5660	5562 0		338
12		30708 X	30708	-0-	-0-	-0-	23261 3	7447 9	Y	6770	6663 0		445
01		32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	25593 3	6955 9	Y	6323	6401 0		367
02		27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	22011 3	5723 9	Y	5203	5118 0		452
03		30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	24006 3	6281 9	Y	5710	5947 0		215
04		26909 X	26909	-0-	-0-	-0-	21126 3	5783 9	Y	5257	5165 0		307
05		22114 X	22114	-0-	-0-	-0-	17012 3	5102 9	Y	4638	4619 0		326
06		28152 X	28152	-0-	-0-	-0-	21196 3	6956 9	Y	6324	5868 0		782
07		21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	15800 3	5443 9	Y	4948	5329 0		401

RAINBOW TRAIL 2710-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293465	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL	DEPTH	12496	PERF.12854	- 22856
*10		11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	7819 3	3843 9	N	3494	3459 0	7 8	434
*11		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1104 3	631 9	N	574	645 0	6 8	357
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92	92 0		357
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
02		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			357
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			357
04		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	7935 3	4556 9	N	4142	3837 0		662
05		21741 X	21741	-0-	-0-	-0-	14464 3	7277 9	N	6615	6585 0		692
06		16331 X	16331	-0-	-0-	-0-	11003 3	5328 9	N	4844	4808 0		728
07		9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	6643 3	3243 9	N	2948	2977 0		699

MOSQUITO 1108-74 W		WELL #:		1H	RRCID ->	293466	COMPL. DATE	11/12/2019	TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12594	- 22646
*08		19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	14609 3	4991 9	Y	4537	4539 0	8 8	224
*09		19441 X	19441	-0-	-0-	-0-	15230 3	4211 9	Y	3828	3801 0	4 8	247
10		22793 X	22793	-0-	-0-	-0-	17624 3	5169 9	Y	4699	4591 0		355
11		14163 X	14163	-0-	-0-	-0-	10592 3	3571 9	Y	3246	3407 0		194
12		20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	16107 3	4038 9	Y	3671	3624 0		241
01		17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	14294 3	3678 9	Y	3344	3391 0		194
02		18105 X	18105	-0-	-0-	-0-	15028 3	3077 9	Y	2797	2748 0		243
03		21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	17010 3	4274 9	Y	3885	3981 0		147
04		19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	15925 3	4030 9	Y	3664	3597 0		214
05		17620 X	17620	-0-	-0-	-0-	13905 3	3715 9	Y	3377	3353 0		238
06		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	10859 3	2796 9	Y	2542	2466 0		314
07		23346 X	23346	-0-	-0-	-0-	19994 3	3352 9	Y	3047	3114 0		247

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
UL FREMONT 38-17		WELL #:		1H	RRCID ->	293499	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	11434	PERF.11753	- 16190		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	15792 X	8446	-0-	-7346	-0-	7222	3	1224	9	N	1113	1293	1	537
03	17484 X	9713	-0-	-7771	-0-	8538	3	1175	9	N	1068	1090	1	503
04	14220 X	202	-0-	-14018	-0-	19	3	183	9	N	166	550	1	119
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			119
06	14220 X	4049	-0-	-10171	-0-	3119	3	930	9	N	845	357	1	606
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-		1	606

MISSOURI GULCH 848586-F		WELL #:		1H	RRCID ->	293500	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	11188	PERF.11333	- 22230		
02	32668 X	32668	-0-	-0-	-0-	25965	3	6703	9	N	6094	7186	0	307
03	38027 X	38027	-0-	-0-	-0-	30735	3	7292	9	N	6629	6396	0	540
04	40541 X	40541	-0-	-0-	-0-	33399	3	7142	9	N	6493	6110	0	914
05	36177 X	34741	-0-	-1436	-0-	28549	3	6192	9	N	5629	5930	0	613
06	36810 X	31308	-0-	-5502	-0-	25556	3	5752	9	N	5229	5133	0	701
07	41602 X	7858	-0-	-33744	-0-	6367	3	1491	9	N	1355	1795	0	261

UL WILLOW 383633-16		WELL #:		2H	RRCID ->	293501	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	11128	PERF.11853	- 22071		
02	3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-			-0-
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	45	42	0	3
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHECKERS 14		WELL #:		431H	RRCID ->	293510	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12458	- 17373		
02	8652 X	8364	-0-	-288	-0-	701	1	5904	3	Y	1520	1385	0	37
						87	4	1672	9					
03	9858 X	8943	-0-	-915	-0-	745	1	6300	3	Y	1701	1536	0	62
						27	4	1871	9					
04	9540 X	9297	-0-	-243	-0-	908	1	6494	3	Y	1701	1564	0	27
						24	4	1871	9					
05	9858 X	5636	-0-	-4222	-0-	524	1	3347	3	Y	1221	1116	0	31
						422	4	1343	9					
06	9450 X	7104	-0-	-2346	-0-	770	1	4927	3	Y	1257	1071	0	84
						24	4	1383	9					
07	9610 X	2891	-0-	-6719	-0-	967	1	1582	3	Y	303	314	0	17
						9	4	333	9					

UL WILLOW 383633-16		WELL #:		6H	RRCID ->	293516	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	10840	PERF.11494	- 22115		
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	2366	3	1884	9	Y	1713	1743	0	112
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	2191	3	1975	9	Y	1795	1786	0	121
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	2558	3	2055	9	Y	1868	1881	0	106
05	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	2534	3	2064	9	Y	1876	1855	0	125
06	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	2427	3	1969	9	Y	1790	1768	0	144
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	2404	3	2067	9	Y	1879	1845	0	178

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 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

M O	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	147227	-0-	147227	147227	133478	3	24	4	Y	12477	12007	384 8 86
						13725	9						
*04	SHUT IN	167620	-0-	167620	314847	151343	3	16277	9	Y	14797	14529	254 8 100
*05	SHUT IN	83436	-0-	83436	398283	76113	3	7323	9	Y	6657	6676	0 81
*06	553027 X	154744	-0-	-398283	-0-	139579	3	1171	4	Y	12722	12677	0 126
						13994	9						
07	275931 X	139799	-0-	-136132	-0-	127566	3	22	4	Y	11101	11130	0 97
						12211	9						

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

02	SHUT IN	64098	-0-	64098	75796	1769	1	45083	3	Y	14276	14213	0 152
						1542	4	15704	9				
03	108693 X	32897	-0-	-75796	-0-	528	1	22649	3	Y	8826	8978	0 -0-
						11	4	9709	9				
04	55200 X	24969	-0-	-30231	-0-	421	1	16269	3	Y	7524	7361	0 163
						3	4	8276	9				
05	57040 X	22965	-0-	-34075	-0-	462	1	15265	3	Y	6578	6595	0 146
						2	4	7236	9				
06	55200 X	15311	-0-	-39889	-0-	289	1	9793	3	Y	4754	4729	0 171
						5229	9						
*07	70959 X	18561	-0-	-52398	-0-	362	1	12663	3	Y	5033	4910	0 294
						5536	9						

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	164418	-0-	164418	164418	146785	3	213	4	Y	15836	15772	0 64
						17420	9						
06	SHUT IN	312979	-0-	312979	477397	281595	3	31384	9	Y	28531	28502	0 93
*07	742527 X	265130	-0-	-477397	-0-	240400	3	24730	9	Y	22482	22465	0 110

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

02	SHUT IN	87006	-0-	87006	111451	2444	1	62300	3	Y	18999	18961	0 145
						1363	4	20899	9				
03	154811 X	43360	-0-	-111451	-0-	748	1	32152	3	Y	9399	9384	0 160
						121	4	10339	9				
04	82260 X	59579	-0-	-22681	-0-	1168	1	45294	3	Y	11921	11783	0 298
						4	4	13113	9				
05	85002 X	50564	-0-	-34438	-0-	1151	1	37978	3	Y	10392	10538	0 152
						4	4	11431	9				
06	82260 X	38331	-0-	-43929	-0-	863	1	29294	3	Y	7424	7403	0 173
						8	4	8166	9				
*07	96317 X	34915	-0-	-61402	-0-	719	1	25241	3	Y	7678	7688	0 163
						509	4	8446	9				

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	SHUT IN	67158	-0-	67158	81398	1824	1	46558	3	Y	15622	15556	0	167
						1592	4	17184	9					
03	132199 X	50801	-0-	-81398	-0-	908	1	39050	3	Y	9841	10008	0	-0-
						18	4	10825	9					
04	55290 X	43155	-0-	-12135	-0-	863	1	33497	3	Y	7992	7818	0	174
						4	4	8791	9					
05	57133 X	38814	-0-	-18319	-0-	933	1	30783	3	Y	6450	6481	0	143
						3	4	7095	9					
06	55290 X	30079	-0-	-25211	-0-	685	1	23270	3	Y	5567	5510	0	200
						6124	9							
*07	74369 X	31422	-0-	-42947	-0-	701	1	24647	3	Y	5522	5399	0	323
						6074	9							

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

02	SHUT IN	242	-0-	242	242	242	3		Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	186098	-0-	186098	186340	173132	3	12966	9	Y	11787	11447	0	82
*04	SHUT IN	161390	-0-	161390	347730	150977	3	10413	9	Y	9466	9323	0	64
						136677	3	8723	9	Y	7930	7897	0	97
*05	SHUT IN	145400	-0-	145400	493130	145111	3	9526	9	Y	8660	8671	0	86
*06	647767 X	154637	-0-	-493130	-0-	142374	3	35	4	Y	8202	8217	0	86
07	244001 X	151431	-0-	-92570	-0-	9022	9							71

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

02	SHUT IN	98740	-0-	98740	119760	2799	1	71370	3	Y	20918	20841	0	159
						1561	4	23010	9					
03	191242 X	71482	-0-	-119760	-0-	1229	1	52749	3	Y	15732	15623	0	268
						199	4	17305	9					
04	94590 X	62991	-0-	-31599	-0-	1183	1	45848	3	Y	14505	14411	0	362
						4	4	15956	9					
05	97743 X	53625	-0-	-44118	-0-	1183	1	39043	3	Y	12177	12361	0	178
						4	4	13395	9					
06	94590 X	33894	-0-	-60696	-0-	700	1	23674	3	Y	8648	8624	0	202
						7	4	9513	9					
*07	97743 X	38038	-0-	-59705	-0-	769	1	26998	3	Y	8842	8856	0	188
						545	4	9726	9					

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	119751	-0-	119751	119751	108663	3	368	4	Y	9745	9335	0	44
						10720	9							
*04	SHUT IN	194823	-0-	194823	314574	177646	3	17177	9	Y	15615	15285	0	63
*05	SHUT IN	108580	-0-	108580	423154	99207	3	9373	9	Y	8521	8508	0	76
*06	585952 X	162798	-0-	-423154	-0-	149722	3	16	4	Y	11873	11834	0	115
						13060	9							
07	204104 X	123177	-0-	-80927	-0-	114550	3	19	4	Y	7825	7893	0	47
						8608	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	124920	3	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	133253	-0-	133253	133253	124920	3	6886	6676	0	179 8
						7575	9				31
*04	SHUT IN	164113	-0-	164113	297366	154697	3	8560	8416	0	140 8
*05	SHUT IN	110865	-0-	110865	408231	104789	3	5524	5510	0	49
*06	562535 X	154304	-0-	-408231	-0-	146759	3	6859	6841	0	67
07	186403 X	82991	-0-	-103412	-0-	79329	3	3260	3307	0	20
						3586	9				

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

02	SHUT IN	117426	-0-	117426	145102	3267	1	83258	3	Y	26435	26358	0	201
						1822	4	29079	9					
03	231779 X	86677	-0-	-145102	-0-	1497	1	64306	3	Y	18755	18636	0	320
						243	4	20631	9					
04	113100 X	85574	-0-	-27526	-0-	1662	1	64394	3	Y	17739	17616	0	443
						5	4	19513	9					
05	116870 X	74184	-0-	-42686	-0-	1700	1	56120	3	Y	14872	15098	0	217
						5	4	16359	9					
06	113100 X	49012	-0-	-64088	-0-	1100	1	37339	3	Y	9602	9595	0	224
						11	4	10562	9					
*07	130014 X	56871	-0-	-73143	-0-	1204	1	42217	3	Y	11453	11434	0	243
						852	4	12598	9					

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	120042	-0-	120042	120042	107828	3	143	4	Y	10974	10603	0	321 8
						12071	9							50
*04	SHUT IN	169651	-0-	169651	289693	153323	3	16328	9	Y	14844	14596	0	238 8
*05	SHUT IN	130909	-0-	130909	420602	119644	3	11265	9	Y	10241	10210	0	91
*06	577601 X	156999	-0-	-420602	-0-	143460	3	13539	9	Y	12308	12280	0	119
07	204104 X	119072	-0-	-85032	-0-	108781	3	3	4	Y	9353	9416	0	56
						10288	9							

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	161881	-0-	161881	161881	151032	3	776	4	Y	9157	8869	0	246 8
						10073	9							42
*04	SHUT IN	212782	-0-	212782	374663	199836	3	12946	9	Y	11769	11567	0	197 8
*05	SHUT IN	116935	-0-	116935	491598	109785	3	7150	9	Y	6500	6489	0	58
*06	648901 X	157303	-0-	-491598	-0-	149043	3	56	4	Y	7458	7444	0	72
						8204	9							
07	251906 X	100968	-0-	-150938	-0-	94506	3	3	4	Y	5872	5909	0	35
						6459	9							

PHANTOM (WOLFECAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 33-28M-56-1		WELL #: 451H		RRCID -> 294015		COMPL. DATE 06/02/2023		TOTAL DEPTH 11451		PERF. 11763		- 22152				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	SHUT IN	314901	-0-	314901	950526	299288	3	130	4	Y	14075	13711	0	357	8	135
03	1260781 X	310255	-0-	-950526	-0-	295212	3	15043	9	Y	13675	13393	0	306	8	111
*04	314250 X	275419	-0-	-38831	-0-	262347	3	204	4	Y	11698	11483	0	233	8	93
*05	324725 X	191775	-0-	-132950	-0-	185044	3	6731	9	Y	6119	6139	0			73
*06	314250 X	121980	-0-	-192270	-0-	117622	3	135	4	Y	3839	3867	0			45
07	324725 X	128457	-0-	-196268	-0-	123259	3	9	4	Y	4717	4682	0			80

TITAN STATE 16-5A-54-4		WELL #: 432H		RRCID -> 295331		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 11020		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

TITAN STATE 16-5B-54-4		WELL #: 402H		RRCID -> 295332		COMPL. DATE 04/18/2023		TOTAL DEPTH 10764		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

CBR 20-17L-56-1		WELL #: 411H		RRCID -> 295333		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10488		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

CBR 20-17M-56-1		WELL #: 421H		RRCID -> 295334		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 10688		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

TITAN STATE 16-5F-54-4		WELL #: 413H		RRCID -> 295347		COMPL. DATE 04/02/2023		TOTAL DEPTH 10792		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-			
*07	SHUT IN	47785	-0-	47785	47785	952	1	33451	3	Y	11552	11307	0			245
						675	4	12707	9							

CBR 20-17N-56-1		WELL #: 412H		RRCID -> 295348		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10514		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-			

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	04/30/2023	TOTAL DEPTH	10821	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TITAN STATE 16-5D-54-4		WELL #: 433H		RRCID ->	295352	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	SHUT IN	82442	-0-	82442	82442	1659 1	58273 3	19395	18984 0	411
						1175 4	21335 9			
TITAN STATE 16-5E-54-4		WELL #: 403H		RRCID ->	295353	COMPL. DATE	03/20/2023	TOTAL DEPTH	10715	PERF. N/A
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CBR 17-200-56-1		WELL #: 422H		RRCID ->	295356	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL DEPTH	10749	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CBR 17-20P-56-1		WELL #: 413H		RRCID ->	295357	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	10613	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PISTOL PETE 21-56-1		WELL #: 412H		RRCID ->	295358	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	10591	PERF. N/A
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.		945936								
HURLEY 56-18		WELL #: 5H		RRCID ->	291112	COMPL. DATE	12/31/2018	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10449 - 14872
02	44744 X	12024	-0-	-32720	-0-	11264 3	91 4	608	617 0	7
						669 9				
03	19375 X	18324	-0-	-1051	-0-	17082 3	46 4	1087	1061 0	33
						1196 9				
04	18750 X	15707	-0-	-3043	-0-	14683 3	28 4	905	924 0	14
						996 9				
05	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	17517 3	103 4	717	722 0	9
						789 9				
06	17730 X	14310	-0-	-3420	-0-	13650 3	140 4	473	475 0	7
						520 9				
07	18321 X	13360	-0-	-4961	-0-	12621 3	37 4	638	636 0	9
						702 9				

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 6H		RRCID -> 291113	COMPL. DATE 10/17/2020	TOTAL DEPTH 10199	PERF.10599 - 14980									
02		80391 X	25254	-0-	-55137	-0-	23997 1063 9	3	194	4	Y	966	979	0		11
03		19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	18881 1032 9	3	51	4	Y	938	920	0		29
04		19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	17976 1023 9	3	34	4	Y	930	944	0		15
05		19375 X	17493	-0-	-1882	-0-	16497 899 9	3	97	4	Y	817	821	0		11
06		18750 X	13911	-0-	-4839	-0-	13108 670 9	3	133	4	Y	609	611	0		9
07		19375 X	17877	-0-	-1498	-0-	17015 812 9	3	50	4	Y	738	737	0		10
		WELL #: 8H		RRCID -> 291117	COMPL. DATE 08/17/2020	TOTAL DEPTH 10196	PERF.10683 - 15485									
02		67866 X	19545	-0-	-48321	-0-	17966 1434 9	3	145	4	Y	1304	1314	0		15
03		24273 X	22031	-0-	-2242	-0-	20490 1486 9	3	55	4	Y	1351	1325	0		41
04		23490 X	22644	-0-	-846	-0-	21197 1407 9	3	40	4	Y	1279	1300	0		20
05		24273 X	22831	-0-	-1442	-0-	21423 1282 9	3	126	4	Y	1165	1170	0		15
06		23280 X	17158	-0-	-6122	-0-	16103 893 9	3	162	4	Y	812	815	0		12
07		23405 X	20745	-0-	-2660	-0-	19479 1209 9	3	57	4	Y	1099	1096	0		15
		WELL #: 29H		RRCID -> 291118	COMPL. DATE 08/15/2020	TOTAL DEPTH 10348	PERF.10899 - 15701									
02		58984 X	18276	-0-	-40708	-0-	16708 1433 9	3	135	4	Y	1303	1311	0		15
03		24087 X	18028	-0-	-6059	-0-	16662 1321 9	3	45	4	Y	1201	1179	0		37
04		22140 X	19739	-0-	-2401	-0-	18373 1331 9	3	35	4	Y	1210	1228	0		19
05		21204 X	19538	-0-	-1666	-0-	18086 1346 9	3	106	4	Y	1224	1227	0		16
06		20520 X	15365	-0-	-5155	-0-	14230 989 9	3	146	4	Y	899	901	0		14
07		20398 X	17594	-0-	-2804	-0-	16446 1100 9	3	48	4	Y	1000	1000	0		14
		WELL #: 12H		RRCID -> 291119	COMPL. DATE 01/02/2019	TOTAL DEPTH 9749	PERF.10259 - 14430									
02		33192 X	9904	-0-	-23288	-0-	9072 759 9	3	73	4	Y	690	695	0		8
03		13454 X	10448	-0-	-3006	-0-	9655 767 9	3	26	4	Y	697	684	0		21
04		12690 X	11753	-0-	-937	-0-	10930 802 9	3	21	4	Y	729	738	0		12
05		11749 X	11165	-0-	-584	-0-	10336 769 9	3	60	4	Y	699	702	0		9
06		11370 X	8338	-0-	-3032	-0-	7704 558 9	3	76	4	Y	507	508	0		8
07		12152 X	11386	-0-	-766	-0-	10589 766 9	3	31	4	Y	696	694	0		10

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. KATE 33-40		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	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
		WELL #: 1H		RRCID -> 291156	COMPL. DATE 07/13/2020	TOTAL DEPTH 10649	PERF.11325 - 22072									
02	310467 X	38203	-0-	-272264	-0-	34600 3562	3 9	41	4	Y	3238	3245	0			124
03	42791 X	42791	-0-	-0-	-0-	38761 3942	3 9	88	4	Y	3584	3608	0			100
04	41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	37831 3793	3 9	14	4	Y	3448	3461	0			87
05	42295 X	42295	-0-	-0-	-0-	38470 3772	3 9	53	4	Y	3429	3398	0			118
06	36482 X	36482	-0-	-0-	-0-	33650 2787	3 9	45	4	Y	2534	2538	0			114
07	36146 X	14347	-0-	-21799	-0-	12717 1568	3 9	62	4	Y	1425	1476	0			63
KATE 33-40		WELL #: 11H		RRCID -> 291157	COMPL. DATE 07/03/2020	TOTAL DEPTH 10638	PERF.10950 - 21803									
02	339620 X	41633	-0-	-297987	-0-	35862 5706	3 9	65	4	Y	5187	5159	0			199
03	48623 X	48623	-0-	-0-	-0-	41700 6771	3 9	152	4	Y	6155	6182	0			172
04	47413 X	47413	-0-	-0-	-0-	40912 6476	3 9	25	4	Y	5887	5910	0			149
05	47706 X	47706	-0-	-0-	-0-	41177 6438	3 9	91	4	Y	5853	5801	0			201
06	39930 X	24632	-0-	-15298	-0-	22619 1981	3 9	32	4	Y	1801	1921	0			81
07	41261 X	12346	-0-	-28915	-0-	10796 1491	3 9	59	4	Y	1355	1376	0			60
KATE 33-40		WELL #: 12H		RRCID -> 291161	COMPL. DATE 08/26/2020	TOTAL DEPTH 10544	PERF.11041 - 21651									
02	250457 X	29797	-0-	-220660	-0-	21717 7989	3 9	91	4	Y	7263	7292	0			278
03	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	24009 8846	3 9	198	4	Y	8042	8095	0			225
04	31877 X	31877	-0-	-0-	-0-	23354 8491	3 9	32	4	Y	7719	7748	0			196
05	32508 X	32508	-0-	-0-	-0-	23888 8500	3 9	120	4	Y	7727	7658	0			265
06	27282 X	27282	-0-	-0-	-0-	20266 6904	3 9	112	4	Y	6276	6258	0			283
07	23560 X	12933	-0-	-10627	-0-	10524 2317	3 9	92	4	Y	2106	2295	0			94
HURLEY 56-18		WELL #: 1H		RRCID -> 291162	COMPL. DATE 07/01/2016	TOTAL DEPTH 10010	PERF.10500 - 15346									
02	56601 X	19782	-0-	-36819	-0-	17865 1773	3 9	144	4	Y	1612	1619	0			117
03	24335 X	16722	-0-	-7613	-0-	15163 1518	3 9	41	4	Y	1380	1356	0			141
04	23550 X	2552	-0-	-20998	-0-	2238 310	3 9	4	4	Y	282	320	0			103
05	21917 X	12245	-0-	-9672	-0-	10971 1210	3 9	64	4	Y	1100	1090	0			113
06	21210 X	17998	-0-	-3212	-0-	16449 1382	3 9	167	4	Y	1256	1251	0			118
07	21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	20303 1617	3 9	60	4	Y	1470	1469	0			119

PHANTOM (WOLFCAMP) XTO ENERGY INC. HURLEY 56-18		//CONT.// 71052 900 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901																
02	48447 X	15952	-0-	-32495	-0-	14665	3	118	4	Y	1063	1067	0			12
03	18290 X	16936	-0-	-1354	-0-	15861	3	43	4	Y	938	921	0			29
04	17340 X	17151	-0-	-189	-0-	16269	3	31	4	Y	774	791	0			12
05	17670 X	16839	-0-	-831	-0-	16059	3	94	4	Y	624	628	0			8
06	17100 X	12335	-0-	-4765	-0-	11751	3	119	4	Y	423	425	0			6
07	17732 X	16076	-0-	-1656	-0-	15395	3	45	4	Y	578	576	0			8

WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175																
02	64492 X	17591	-0-	-46901	-0-	16249	3	131	4	Y	1101	1108	0			13
03	44776 X	44776	-0-	-0-	-0-	42567	3	115	4	Y	1904	1859	0			58
04	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	26813	3	51	4	Y	1232	1270	0			20
05	22072 X	17232	-0-	-4840	-0-	16358	3	96	4	Y	707	718	0			9
06	21360 X	13213	-0-	-8147	-0-	12550	3	128	4	Y	486	488	0			7
07	22072 X	19529	-0-	-2543	-0-	18756	3	55	4	Y	653	651	0			9

WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600																
02	191338 X	23306	-0-	-168032	-0-	19927	3	38	4	Y	3037	3050	0			116
03	27257 X	27257	-0-	-0-	-0-	23299	3	87	4	Y	3519	3537	0			98
04	26165 X	26165	-0-	-0-	-0-	22348	3	14	4	Y	3457	3467	0			88
05	26410 X	26410	-0-	-0-	-0-	22473	3	55	4	Y	3529	3496	0			121
06	24900 X	23408	-0-	-1492	-0-	19754	3	58	4	Y	3269	3243	0			147
07	25730 X	19081	-0-	-6649	-0-	15226	3	147	4	Y	3371	3368	0			150

WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471																
02	240395 X	28787	-0-	-211608	-0-	25631	3	36	4	Y	2836	2845	0			109
03	33261 X	33261	-0-	-0-	-0-	29611	3	80	4	Y	3245	3263	0			91
04	32613 X	32613	-0-	-0-	-0-	29166	3	13	4	Y	3122	3134	0			79
05	33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	29778	3	49	4	Y	3136	3107	0			108
06	30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	27000	3	50	4	Y	2781	2764	0			125
07	29016 X	23034	-0-	-5982	-0-	19935	3	118	4	Y	2710	2715	0			120

PHOENIX (SILURIAN)			71275 700		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CRANE			
OLSEN ENERGY INC.			621750										
ESTES			WELL #: 3		RRCID -> 244468		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	89	2	44	9	N	40		220
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	46	2	2	9	N	2		222
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	227	172 1	277
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	199	336 1	140
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	200	175 1	165
*07	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	401	2	191	9	N	174	174 1	165
ESTES			WELL #: 2		RRCID -> 255195		COMPL. DATE 01/01/2010			TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008			
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA)			71472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MORNINGSTAR OPERATING LLC			100189										
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #: 103		RRCID -> 076230		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A			
02	35635 X	7280	-0-	-28355	-0-	7280	2			N	-0-		-0-
03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			N	-0-		-0-
04	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10267	2			N	-0-		-0-
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-		-0-
06	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-		-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-		-0-
PETRO-HUNT, L.L.C.			660043										
LA ESCALERA BLK C-1			WELL #: 1		RRCID -> 260153		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263			
02	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-		-0-
03	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-		-0-
04	7590 X	6605	-0-	-985	-0-	6605	2			N	-0-		-0-
05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-		-0-
06	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-		-0-
07	8432 X	6573	-0-	-1859	-0-	6573	2			N	-0-		-0-
XTO ENERGY INC.			945936										
ELSINORE CATTLE CO.			WELL #: 1		RRCID -> 044889		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELSINORE CATTLE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 046060		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381			
02	16430 X	3417	-0-	-13013	-0-	3417	2			N	-0-		-0-
03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-		-0-
04	960 X	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-		-0-
05	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-		-0-
06	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-		-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	139496 X	139496	-0-	-0-	-0-	139487	2	9	9	Y	8	32	1	181
03	163091 X	103763	-0-	-59328	-0-	103621	2	142	9	Y	129	102	1	208
04	157830 X	139320	-0-	-18510	-0-	139320	2			Y	-0-	35	1	173
05	154442 X	146995	-0-	-7447	-0-	146988	2	7	9	Y	6			179
*06	149460 X	136665	-0-	-12795	-0-	136460	2	205	9	Y	186	91	1	274
07	154442 X	NO RPT	-0-	-154442	-0-					Y	NO RPT			274

ALLISON		WELL #: 306U		RRCID -> 202609		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12076		PERF.10950 - 11252				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2-		WELL #: 701		RRCID -> 223163		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9499 - 9632				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		508409												
LONGFELLOW		WELL #: 401		RRCID -> 103417		COMPL. DATE 01/19/1995		TOTAL DEPTH 6203		PERF. 5166 - 5312				
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	68	1	900	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	982	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	79	1	1006	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	121	1	1100	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	119	1	1065	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 402		RRCID -> 104146		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 4839 - 4954				
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-			1
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			1
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			1
05	1271 N	877	-0-	-394	-0-	876	2	1	9	Y	1			2
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-	2	1	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409							
WEST RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 128799		COMPL. DATE 08/14/1988		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	620 N	615	-0-	-5	-0-	614 2	1 9	N	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-
01	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		N	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393 2	1 9	N	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430 2	1 9	N	1
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	1

WEST RANCH		WELL #: 2601		RRCID -> 140878		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2	N	-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	36 1	329 2	N	-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	45 1	399 2	N	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4101		RRCID -> 147873		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964	
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		Y	-0-
05	713 N	707	-0-	-6	-0-	707 2		Y	-0-
*06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647 2	1 9	Y	1
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	1

WEST RANCH		WELL #: 3102		RRCID -> 153555		COMPL. DATE 12/30/1994		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	-0-

ALLISON		WELL #: 2002		RRCID -> 158305		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2001L		RRCID -> 158911		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 302		RRCID -> 160413		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	Y	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	Y	-0-		-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2	Y	-0-		-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2701S		RRCID -> 161181		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090		
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	44 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	50 1	N	1	1 1	-0-
						1 9				
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	48 1	N	2	2 1	-0-
						2 9				
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-		-0-
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 502		RRCID -> 161610		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-		-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748		
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	Y	-0-		-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	22 1	Y	1	1 1	-0-
						1 9				
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37 1	Y	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409								
WEST RANCH 5		WELL #:		3-C	RRCID ->	167273	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	5410	PERF.	3198 - 3708
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		2101	RRCID ->	167345	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	4191 - 4333
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		405	RRCID ->	169097	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3690 - 5277
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			Y	-0-		1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			Y	-0-		1
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			Y	-0-		1
05	682 N	537	-0-	-145	-0-	537 2			Y	-0-		1
*06	570 N	508	-0-	-62	-0-	508 2			Y	-0-	1 1	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		407	RRCID ->	169099	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4686 - 5226
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	68 1	903 2		N	-0-		-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	76 1	994 2		N	-0-		-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	70 1	888 2		N	-0-		-0-
05	1085 N	484	-0-	-601	-0-	48 1	436 2		N	-0-		-0-
06	1050 N	713	-0-	-337	-0-	71 1	642 2		N	-0-		-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		409	RRCID ->	169410	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	3222 - 4664
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2			Y	-0-		-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			Y	-0-		-0-
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2			Y	-0-		-0-
05	2170 N	2132	-0-	-38	-0-	2132 2			Y	-0-		-0-
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2			Y	-0-		-0-
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4011	RRCID ->	170418	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	5506	PERF.	4238 - 5440
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	29 1	384 2		N	-0-		-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	32 1	412 2		N	-0-		-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2		N	1	1 1	-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	44 1	403 2		N	-0-		-0-
06	420 N	408	-0-	-12	-0-	41 1	367 2		N	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 170424		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546			
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
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		1
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		1
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		1
05	899 N	623	-0-	-276	-0-	623	2	N	-0-		1
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	1 1	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 406		RRCID -> 170848		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788			
02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2	Y	-0-		2
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	Y	-0-		2
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-		2
05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	Y	-0-		2
*06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2519	2	1 9 Y	1	1 1	2
07	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-			Y	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 201		RRCID -> 171708		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940			
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160 2 N	-0-		1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203 2 N	-0-		1
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178 2 N	1	1 1	1
						1	9				
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144 2 N	-0-		1
*06	210 N	88	-0-	-122	-0-	9	1	79 2 N	-0-	1 1	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364			
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	814 2 N	1	1 1	1
						1	9				
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	68	1	884 2 N	1	1 1	1
						1	9				
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	54	1	688 2 N	2	2 1	1
						2	9				
05	961 N	723	-0-	-238	-0-	71	1	651 2 N	1	1 1	1
						1	9				
*06	930 N	609	-0-	-321	-0-	61	1	548 2 N	-0-	1 1	-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954			
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	112	1	1489 2 N	2	2 1	2
						2	9				
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	119	1	1555 2 N	1	1 1	2
						1	9				
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1410 2 N	5	5 1	2
						6	9				
05	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	166	1	1514 2 N	1	1 1	2
						1	9				
*06	1620 N	1517	-0-	-103	-0-	152	1	1364 2 N	1	3 1	-0-
						1	9				
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440			
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331 2 Y	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	374 2 Y	-0-		-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331 2 Y	-0-		-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	40	1	368 2 Y	-0-		-0-
06	390 N	372	-0-	-18	-0-	36	1	336 2 Y	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 4831 - 5472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 4770 - 5416	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265		PERF. 4550 - 5226	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	N	1	1	-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
05	868 N	662	-0-	-206	-0-	662	2	N	-0-		-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	N	1		1
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415		PERF. 5169 - 8024	
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-		1
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		1
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1	1
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		1
*06	420 N	405	-0-	-15	-0-	41	1	N	-0-	1	1
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5530 - 7446	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1	N	1	1	-0-
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	N	1	1	-0-
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	N	3	3	-0-
05	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	111	1	N	1	1	-0-
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	102	1	N	1	1	-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272		PERF. 6140 - 8123	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727				
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
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2	1	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2102		RRCID -> 178071		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832				
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-			1
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			1
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			1
*06	270 N	26	-0-	-244	-0-	25	2	Y	1	1	1	1
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3105		RRCID -> 178072		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944				
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	40	1	N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4012		RRCID -> 178074		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6 1	82 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21 1	268 2	N	1 1 1	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 9	112 2	N		-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12 1	95 2	N		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	11 1		N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4015		RRCID -> 178580		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4017		RRCID -> 178717		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753		
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	81 1	1079 2	N	1 1 1	1
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1 9	1112 2	N	1 1 1	1
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77 1	983 2	N	3 3 1	1
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	3 9	1076 2	N	1 1 1	1
*06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1 9	966 2	N	1 2 1	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	108 1		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3203		RRCID -> 179748		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480		
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	24 1	202 2	N	1 1 1	-0-
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	1 9	210 2	N	-0-	-0-
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	22 1	190 2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19 1	195 2	N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	167 2	N	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	14 1	185 2	N	-0-	-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	180 2	N	-0-	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	N	-0-	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	177 2	N	1 1 1	-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	1 9	173 2	N	-0-	-0-
06	210 N	178	-0-	-32	-0-	19 1	160 2	N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	18 1		N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 303		RRCID -> 182400		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950		
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-	3
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-	3
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	3
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-	3
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	985 2		Y	-0-	2
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	541 2		Y	NO RPT	2

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

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
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-		-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-		-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	12	1	106	2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		-0-

 LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-		-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-		-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		-0-

 ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

 ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-		-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-		-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	41	1	371	2	N	-0-		-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	37	1	329	2	N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		-0-

 WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

 LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-		1
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1		2
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-		2
05	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-		2
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1	2 1	1
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409										
WEST RANCH			WELL #: 3401		RRCID -> 186279		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-		-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #: 3301		RRCID -> 186743		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992			
02	5348 X	5014	-0-	-334	-0-	351	1	4656	2	N	6	6 1	65
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	457	1	5945	2	N	3	3 1	65
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	401	1	5102	2	N	14	14 1	65
05	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	567	1	5174	2	N	3	3 1	65
*06	5940 X	5510	-0-	-430	-0-	552	1	4955	2	N	3	10 1	58
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT		58

WEST RANCH			WELL #: 2605		RRCID -> 187585		COMPL. DATE 12/10/2001			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

ALLISON			WELL #: 2106		RRCID -> 187586		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396			
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	1	1 1	-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	N	-0-		-0-
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	1	1 1	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	1	419	2	N	-0-		-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	43	1	382	2	N	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW			WELL #: 4018		RRCID -> 187601		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-		-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-		-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 420		RRCID -> 188447		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	-0-			1
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	N	-0-			1
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	1	1	1	1
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-			1
*06	300 N	288	-0-	-12	-0-	29	1	259	2	N	-0-	1	1	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 421		RRCID -> 188448		COMPL. DATE 03/09/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325					
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	433	2	N	1	1	1	1
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-			1
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	1	1	1	1
05	527 N	496	-0-	-31	-0-	49	1	447	2	N	-0-			1
*06	480 N	452	-0-	-28	-0-	45	1	407	2	N	-0-	1	1	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3205		RRCID -> 188450		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594					
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-			-0-
05	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-			-0-
06	930 N	862	-0-	-68	-0-	861	2	1	9	Y	1			1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 403		RRCID -> 188926		COMPL. DATE 02/28/2002			TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738					
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	N	1	1	1	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 422		RRCID -> 188927		COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159					
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	86	1	1133	2	N	1	1	1	-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	94	1	1228	2	N	1	1	1	-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1132	2	N	4	4	1	-0-
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135	1	1228	2	N	1	1	1	-0-
06	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	126	1	1127	2	N	1	1	1	-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 423		RRCID -> 188929		COMPL. DATE 04/15/2002			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208			
M O	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	
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	-0-	1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-	1
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	N	1	1
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	1	9					
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	-0-	1
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	31	1	279	2	N	-0-	-0-
											NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3302		RRCID -> 189231		COMPL. DATE 05/12/2002			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204			
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-	-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	1	1
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	9					
*06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	36	1	319	2	N	-0-	-0-
											NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 509		RRCID -> 189601		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-	-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	Y	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4024		RRCID -> 189602		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350			
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-	-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-	-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	1	1
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	37	1	339	2	N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	31	1	282	2	N	-0-	-0-
											NO RPT	-0-

WEST		WELL #: 2203		RRCID -> 190212		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930			
02	224 N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-	-0-
06	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3206		RRCID -> 190215		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000			
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	1	1
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1	9					
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	72	1	936	2	N	1	1
05	1085 N	1065	-0-	-20	-0-	1	9					
06	990 N	974	-0-	-16	-0-	66	1	836	2	N	3	3
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	3	9					
						105	1	959	2	N	1	1
						1	9					
						98	1	875	2	N	1	1
						1	9					
											NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4025		RRCID -> 190217		COMPL. DATE 06/29/2002			TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830		
M O	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
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	440	2	N	-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
06	450 N	421	-0-	-29	-0-	47	1	426	2	N	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	42	1	379	2	N	-0-
										NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4027		RRCID -> 190543		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988		
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	Y	-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	Y	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	457	2	Y	-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	52	1	474	2	Y	-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	49	1	436	2	Y	-0-
										NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4028		RRCID -> 190678		COMPL. DATE 09/27/2009			TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904		
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	62	1	812	2	N	-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51	1	654	2	N	-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2	9			2 1	-0-
06	840 N	572	-0-	-268	-0-	43	1	396	2	N	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	1	9			1 1	-0-
						57	1	515	2	N	-0-
										NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 602		RRCID -> 190703		COMPL. DATE 08/20/2002			TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88	1	1164	2	N	-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	100	1	1299	2	N	-0-
05	1395 N	1217	-0-	-178	-0-	1	9			3 1	-0-
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	89	1	1137	2	N	-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	3	9			1 1	-0-
						120	1	1096	2	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
						102	1	918	2	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
										N	-0-
										NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4010		RRCID -> 191331		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860		
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	9	1	483	2	Y	-0-
05	682 N	588	-0-	-94	-0-	12	1	576	2	Y	-0-
*06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	Y	-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	-0-
										NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4030		RRCID -> 192531		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	71 1	941 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	89 1	1160 2	N	1	1 1	1
						1 9					
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	80 1	1016 2	N	2	2 1	1
						2 9					
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	103 1	939 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	980 N	980	-0-	-0-	-0-	98 1	881 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4029		RRCID -> 192532		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622			
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		Y	-0-	1	
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		Y	-0-	1	
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		Y	-0-	1	
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-	1	
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-	1	
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT	1	

LONGFELLOW		WELL #: 4031		RRCID -> 192534		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246			
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-	-0-	
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-	-0-	
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y	-0-	-0-	
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3402		RRCID -> 192537		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635			
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11 1	149 2	N	-0-	-0-	
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	N	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	N	-0-	-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	18 1	164 2	N	-0-	-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17 1	153 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 601		RRCID -> 192540		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758			
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	N	-0-	-0-	
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16 1	142 2	N	-0-	-0-	
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	15 1	133 2	N	-0-	-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409							
WEST RANCH		WELL #:		3303		RRCID -> 192543		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	53 1	703 2	N	2	2 1	2
						2 9					
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	139 1	1806 2	N	1	1 1	2
						1 9					
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59 1	752 2	N	4	4 1	2
						4 9					
05	837 N	805	-0-	-32	-0-	79 1	725 2	N	1	1 1	2
						1 9					
*06	1800 N	457	-0-	-1343	-0-	46 1	410 2	N	1	3 1	-0-
						1 9					
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5010		RRCID -> 193337		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 1	257 2	N	-0-		-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	N	-0-		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	32 1	294 2	N	-0-		-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	256 2	N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4032		RRCID -> 194202		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716	
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	N	-0-		-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14 1	180 2	N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	21 1	190 2	N	-0-		-0-
*06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	177 2	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		605		RRCID -> 194416		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088	
02	3696 X	3586	-0-	-110	-0-	251 1	3331 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	278 1	3623 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
04	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	257 1	3273 2	N	10	10 1	-0-
						11 9					
05	3968 X	3923	-0-	-45	-0-	387 1	3534 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
06	3840 X	3726	-0-	-114	-0-	373 1	3351 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #:		305		RRCID -> 194418		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	26 1	346 2	N	-0-		-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 2	N	-0-		-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	27 1	340 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	40 1	361 2	N	-0-		-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	36 1	324 2	N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5011		RRCID -> 194425		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	27	1	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
01	279 N	148	-0-	-131	-0-	11	1	N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			-0-
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	18	1	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5012		RRCID -> 194427		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152				
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			27
03	T. A.	3	-0-	3	4	3	2	N	-0-			27
04	T. A.	4	-0-	4	8	4	2	N	-0-			27
05	T. A.	20	-0-	20	28	2	1	N	-0-	18	2	27
06	T. A.	19	-0-	19	47	2	1	N	-0-	17	2	27
07	T. A.	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				
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	26	1	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 604		RRCID -> 195246		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990				
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	35	1	N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5013		RRCID -> 195376		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294				
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 196298		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578			
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
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	N	1
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	2	N	-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75	1	675	2	N	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5015		RRCID -> 196300		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930			
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	1
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	658	2	N	1
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	48	1	615	2	N	2
05	961 N	725	-0-	-236	-0-	72	1	653	2	N	-0-
06	690 N	638	-0-	-52	-0-	64	1	574	2	N	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW R3		WELL #: C601		RRCID -> 197115		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5017		RRCID -> 197592		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942			
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	1
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	74	1	959	2	N	1
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	3
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	112	1	1026	2	N	1
06	990 N	640	-0-	-350	-0-	64	1	575	2	N	1
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5018		RRCID -> 197593		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018			
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	N	1
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	1
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	N	-0-
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	2	N	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2901		RRCID -> 197927		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9068		PERF. 8120 - 8181		
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
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	2	2	1	-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	16	16	1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	18	9			N	4	4	1	-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
*06	360 N	122	-0-	-238	-0-	12	1	108	2	N	2			2
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 603		RRCID -> 197929		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 9418		PERF. 5930 - 6190				
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	1	1	1	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	1	1	1	-0-
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	69	1	874	2	N	3	3	1	-0-
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	N	1	1	1	-0-
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	95	1	854	2	N	1	1	1	-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 201		RRCID -> 198036		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8134 - 8320				
02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1717	2	1	9	Y	1	2	1	61
03	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-			61
04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-	1	1	60
05	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			60
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	Y	1	1	1	60
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			60

LONGFELLOW		WELL #: 202		RRCID -> 198039		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8756		PERF. 7181 - 7346				
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	1	1	1	-0-
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	N	1	1	1	-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	903	2	N	3	3	1	-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	105	1	962	2	N	1	1	1	-0-
06	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	101	1	903	2	N	1	1	1	-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1	9			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2301		RRCID -> 198231		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 4287 - 6115				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 609		RRCID -> 198342		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	6 1	52 2	N	-0-	-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 2	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 607		RRCID -> 198345		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946		
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		Y	-0-	1
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2058 2	1 9	Y	1	2
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-	1
05	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2		Y	-0-	1
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034 2	1 9	Y	1	2
07	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-			Y	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 608		RRCID -> 198879		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687		
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	38 1	498 2	N	1	-0-
						1 9				
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43 1	560 2	N	-0-	-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41 1	522 2	N	2	-0-
						2 9				
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	64 1	584 2	N	-0-	-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	44 1	395 2	N	-0-	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 304		RRCID -> 198887		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061		
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-	-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10 1	129 2	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	19 1	178 2	N	-0-	-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592		
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		Y	-0-	1
03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		Y	-0-	1
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-	1
05	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1136 2		Y	-0-	1
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1037 2	1 9	Y	1	2
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274			
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	1
						1	9				
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	1
						1	9				1
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	10	1	88	2	N	-0-
06	210 N	102	-0-	-108	-0-	10	1	92	2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552			
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	1
						1	9				1
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	2
						2	9				2
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	61	1	560	2	N	-0-
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	45	1	400	2	N	-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190			
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	N	-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	1
						1	9				1
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	N	-0-
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2304		RRCID -> 201355		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879			
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	695	2	N	1
						1	9				1
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	665	2	N	2
						2	9				2
05	837 N	630	-0-	-207	-0-	62	1	568	2	N	-0-
06	750 N	442	-0-	-308	-0-	44	1	398	2	N	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2406		RRCID -> 201356		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882			
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
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5022		RRCID -> 201371		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	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			
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-
						1	9			1 1	-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	30	1	276	2	N	-0-
06	300 N	290	-0-	-10	-0-	29	1	261	2	N	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 2404		RRCID -> 201766		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356			
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 701		RRCID -> 201767		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998			
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	2	N	-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	2	N	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994			
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	120
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	120
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	17
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	2	Y	17
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	Y	17
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					NO RPT	17

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
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	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	N	1	1	71
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	1	1	71
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	688	2	N	16	3	84
05	1023 N	626	-0-	-397	-0-	61	1	561	2	N	4	75	13
*06	870 N	827	-0-	-43	-0-	83	1	744	2	N	-0-	1	12
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		12

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684					
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-		-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-		-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-		-0-
05	899 N	446	-0-	-453	-0-	446	2			Y	-0-		-0-
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	530	2	1	9	Y	1		1
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT		1

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538					
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-		46
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-		46
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	N	1	1	46
05	465 N	459	-0-	-6	-0-	45	1	414	2	N	-0-		46
*06	480 N	407	-0-	-73	-0-	41	1	366	2	N	-0-	1	45
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		45

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585					
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-		1
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-		1
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-		1
05	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-		1
*06	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 6015		RRCID -> 203855		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180					
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	54	1	713	2	N	1	1	-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	800	2	N	1	1	-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	59	1	749	2	N	2	2	-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	88	1	801	2	N	-0-		-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	85	1	766	2	N	-0-		-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2302		RRCID -> 204037		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092					
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-		-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-		-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-		-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT		-0-

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-			7
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			7
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-			7
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	2	N	-0-			7
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	2	N	-0-			7
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			7

 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-			7
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	-0-			7
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	1	1 1		7
						1	9							
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	2	N	-0-			7
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	45	1	402	2	N	-0-			7
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			7

 ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					Y	NO RPT			-0-

 LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-			-0-
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-	-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1	1 1
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	27	1	243	2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064				
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	N	1	1 1
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	1	9	656	2	N	1	1 1
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	50	1	596	2	N	3	3 1
05	837 N	730	-0-	-107	-0-	47	1	658	2	N	-0-	-0-
06	690 N	628	-0-	-62	-0-	3	9	565	2	N	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	72	1			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142				
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	490	2	N	1	1 1
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	1	9	561	2	N	-0-	1
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	511	2	N	1	1 1
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	40	1					1
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	1	9	553	2	N	-0-	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	61	1	523	2	N	1	1

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994				
02	T. A.	54	-0-	54	54	4	1	50	2	N	-0-	-0-
03	T. A.	61	-0-	61	115	4	1	57	2	N	-0-	-0-
04	T. A.	59	-0-	59	174	4	1	55	2	N	-0-	-0-
05	243 X	69	-0-	-174	-0-	7	1	62	2	N	-0-	-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382					
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	
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	Y	1	1	-0-	
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	9	658	2	Y	-0-		-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	655	2	Y	2	1	-0-	
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	2	9	687	2	Y	-0-		-0-	
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	659	2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	73	1			Y	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224					
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-		27	
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-		27	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-		27	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	N	-0-		27	
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-		27	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		27	

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115					
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-		-0-	
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-		-0-	
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	1	1	-0-	
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-		-0-	
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	19	1	169	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520					
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-		-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		-0-	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		-0-	
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-		-0-	
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-		-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-	

ALLISON		WELL #: 2108		RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004			TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376					
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	2	N	-0-		-0-	
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-		-0-	
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	1	1	-0-	
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	44	1	403	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	42	1	375	2	N	-0-		-0-	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2311		RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437					
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	N	65	2	1	91
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	72	9	1124	2	N	39	2	1	128
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	980	2	N	22	123	1	27
05	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	43	9	1091	2	N	39	1	1	65
*06	1200 N	1047	-0-	-153	-0-	77	1	900	2	N	43	4	1	104
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	24	9			N	NO RPT		104	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 6023		RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	61 1	1	810 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	71 1	1	918 2	N	-0-		-0-
04	919 N	919	-0-	-0-	-0-	67 1	1	850 2	N	2	2 1	-0-
						2 9						
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	101 1	1	920 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
06	960 N	889	-0-	-71	-0-	89 1	1	800 2	N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2104		RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126			
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	1	814 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	67 1	1	870 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	63 1	1	798 2	N	2	2 1	-0-
						2 9						
05	961 N	946	-0-	-15	-0-	93 1	1	853 2	N	-0-		-0-
06	900 N	866	-0-	-34	-0-	87 1	1	779 2	N	-0-		-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6024		RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	1	48 2	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	1	55 2	N	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4 1	1	45 2	N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5 1	1	50 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	1	47 2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2209		RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073			
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	1	57 2	N	-0-		7
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	1	66 2	N	-0-		7
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	1	61 2	N	-0-		7
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	1	60 2	N	-0-		7
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	6 1	1	53 2	N	-0-		7
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		7

WEST RANCH		WELL #: 3305		RRCID -> 209696		COMPL. DATE 04/27/2005			TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392			
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22 1	1	297 2	N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26 1	1	339 2	N	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	1	303 2	N	1	1 1	-0-
						1 9						
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	29 1	1	266 2	N	-0-		-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	29 1	1	261 2	N	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1501		RRCID -> 209877		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2107		RRCID -> 210269		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511		
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
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	51 1	677 2	N	1	1 1	1
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	1 9	683 2	N	-0-		1
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	45 1	573 2	N	2	2 1	1
05	806 N	680	-0-	-126	-0-	2 9	613 2	N	-0-		1
*06	720 N	76	-0-	-644	-0-	67 1	68 2	N	-0-	1 1	-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	8 1		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1503		RRCID -> 210480		COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1502		RRCID -> 210571		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047		
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	71 1	901 2	N	1	1 1	-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	1 9	822 2	N	1	1 1	-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	62 1	861 2	N	3	3 1	-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1 9	911 2	N	1	1 1	-0-
06	990 N	941	-0-	-49	-0-	100 1	847 2	N	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	94 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2208		RRCID -> 210945		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110		
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15 1	204 2	N	-0-		27
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29 1	381 2	N	-0-		27
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	360 2	N	1	1 1	27
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	1 9	391 2	N	-0-		27
*06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	43 1	344 2	N	-0-		27
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	38 1		N	NO RPT		27

WEST RANCH		WELL #: 3404		RRCID -> 211086		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774		
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-		-0-
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 2	N	-0-		-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
		WELL #: 3106	RRCID -> 212044	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7503	PERF. 4964 - 5470					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45 1 2 9	598 2	N	2	2 1	-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	613 2	N	1	1 1	-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9	541 2	N	4	4 1	-0-
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	65 1 1 9	595 2	N	1	1 1	-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	56 1 1 9	504 2	N	1	1 1	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3109	RRCID -> 212231	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 13092	PERF. 6151 - 6537					
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	84 1 2 9	1112 2	N	2	2 1	-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	99 1 1 9	1290 2	N	1	1 1	-0-
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	92 1 4 9	1166 2	N	4	4 1	-0-
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	1246 2	N	1	1 1	-0-
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	114 1 1 9	1020 2	N	1	1 1	-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3210	RRCID -> 212501	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6556 - 7274					
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40 1 2 9	530 2	N	2	2 1	-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	743 2	N	1	1 1	-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	42 1 4 9	535 2	N	4	4 1	-0-
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	61 1 1 9	556 2	N	1	1 1	-0-
06	780 N	532	-0-	-248	-0-	53 1 1 9	478 2	N	1	1 1	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6026	RRCID -> 213605	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 4689	PERF. 3890 - 4600					
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10 1	131 2	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	111 2	N	1	1 1	-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	4 1	39 2	N	-0-		-0-
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 6025		RRCID -> 214450		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	289 2	N	1	1 1
						1 9				
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	36 1	329 2	N	-0-	-0-
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	28 1	247 2	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3010		RRCID -> 215317		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	1	1 1
						1 9				
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	448 2	N	-0-	1
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	32 1	407 2	N	1	1 1
						1 9				
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	47 1	427 2	N	-0-	1
*06	480 N	456	-0-	-24	-0-	46 1	410 2	N	-0-	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 801A		RRCID -> 215373		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630		
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	118 1	1567 2	Y	6	118
						7 9				
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	135 1	1762 2	Y	7	125
						8 9				
04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	135 1	1713 2	Y	26	100 1
						29 9				
05	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	179 1	1634 2	Y	15	66
						17 9				
06	1830 N	1554	-0-	-276	-0-	156 1	1397 2	Y	1	67
						1 9				
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			Y	NO RPT	67

ALLISON		WELL #: 2110		RRCID -> 215432		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805		
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23 1	300 2	N	-0-	1
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25 1	327 2	N	-0-	1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	1	1 1
						1 9				
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	36 1	332 2	N	-0-	1
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33 1	297 2	N	-0-	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2204		RRCID -> 215435		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562		
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-	75
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		Y	-0-	75
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		Y	-0-	75
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-	75
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		Y	-0-	75
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	75

WEST RANCH		WELL #: 2210		RRCID -> 215553		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
ALLISON 2		WELL #: 1305		RRCID -> 215587		COMPL. DATE 10/22/2005				TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-			1
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-			1
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	29	1	373	2	Y	1	1	1	1
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	1	9							
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	401	2	Y	-0-	1	1	-1
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	41	1	372	2	Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6021		RRCID -> 216198		COMPL. DATE 11/16/2006				TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885				
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1	1	1	-0-
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	9	503	2	N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	1	1	1	-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	1	9	527	2	N	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	48	1	434	2	N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5032		RRCID -> 216249		COMPL. DATE 03/30/2006				TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320				
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-			-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5031		RRCID -> 216459		COMPL. DATE 04/22/2006				TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322				
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	377	2			Y	-0-			-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1			1
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3307		RRCID -> 216626		COMPL. DATE 04/11/2006				TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103				
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	614	2	N	1	1	1	1
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	1	9	583	2	N	-0-			1
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	535	2	N	2	2	1	1
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	2	9							
*06	600 N	587	-0-	-13	-0-	63	1	575	2	N	-0-	1	1	-1
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	59	1	528	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS											
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.//		508409																	
WEST RANCH		WELL #:		6028		RRCID ->		216883		COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-						
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			-0-						
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	1	1	1	-0-						
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-						
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-			-0-						
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	25	1	225	2	N	NO RPT			-0-						
WEST RANCH												WELL #:		5034		RRCID ->		216902		COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970	
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-			-0-						
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-			-0-						
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	370	2	N	1	1	1	-0-						
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	-0-	44	1	405	2	N	-0-			-0-						
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-			-0-						
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEST RANCH												WELL #:		5035		RRCID ->		217302		COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018	
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-			-0-						
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-			-0-						
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	1	1	1	-0-						
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	374	2	N	-0-			-0-						
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	-0-	21	1	188	2	N	-0-			-0-						
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEST STATE												WELL #:		2411		RRCID ->		217327		COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980	
02	T. A.	1211	-0-	1211	1211	1211	1211	2			Y	-0-			-0-						
03	T. A.	329	-0-	329	1540	329	329	2			Y	-0-			-0-						
04	T. A.	1367	-0-	1367	2907	1367	2				Y	-0-			-0-						
05	4420 X	1513	-0-	-2907	-0-	1512	2		1	9	Y	1	1	1	-0-						
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1280	2		1	9	Y	1			1						
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					Y	NO RPT			1						
WEST STATE												WELL #:		401E		RRCID ->		217742		COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158	
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			1						
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			1						
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			1						
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	-0-	609	2			N	-0-			1						
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		1	9	N	1	1	1						
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT			1						
WEST RANCH SOUTH												WELL #:		5101		RRCID ->		217743		COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928	
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-						
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-						
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-						
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-						
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-						
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230		
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	52 1	684 2	N	1 1 1	-0-
						1 9				
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	56 1	733 2	N	-0-	-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51 1	648 2	N	2 2 1	-0-
						2 9				
05	806 N	740	-0-	-66	-0-	73 1	667 2	N	-0-	-0-
06	750 N	657	-0-	-93	-0-	66 1	591 2	N	-0-	-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798		
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-	-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060		
02	2365 X	206	-0-	-2159	-0-	206 2		Y	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2		Y	-0-	-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300		
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9 1	117 2	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10 1	127 2	N	-0-	-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9 1	114 2	N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	14 1	126 2	N	-0-	-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13 1	113 2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905		
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-	-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-	-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-	-0-
*06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807 2	1 9	N	1	1
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS							
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			
		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 7910			PERF. 5524 - 6552				
02		1468 N	1468	-0-	-0-	103	1	1363	2	N	2	2	1	-0-		
						2	9									
03		1429 N	1429	-0-	-0-	102	1	1326	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
04		1255 N	1255	-0-	-0-	91	1	1160	2	N	4	4	1	-0-		
						4	9									
05		1612 N	1477	-0-	-135	146	1	1330	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
06		1380 N	995	-0-	-385	100	1	894	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
07		1302 N	NO RPT	-0-	-1302					N	NO RPT			-0-		
		WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7101		RRCID -> 219195			COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 4832 - 5774	
02		957 N	957	-0-	-0-	957	2			N	-0-			1		
03		1029 N	1029	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			1		
04		1019 N	1019	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			1		
05		1054 N	1041	-0-	-13	1041	2			N	-0-			1		
*06		1089 N	1089	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	1	1		
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054					N	NO RPT			1		
		ALLISON		WELL #: 4702		RRCID -> 219533			COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 12952			PERF. 5606 - 7704	
02		37941 X	37941	-0-	-0-	37939	2	2	9	N	2	8	1	22		
03		41013 X	30218	-0-	-10795	30210	2	8	9	N	7	3	1	26		
04		39690 X	37989	-0-	-1701	37989	2			N	-0-	9	1	17		
05		41013 X	40717	-0-	-296	40716	2	1	9	N	1			18		
*06		39690 X	37000	-0-	-2690	36982	2	18	9	N	16	1	1	33		
07		41013 X	NO RPT	-0-	-41013					N	NO RPT			33		
		WEST RANCH		WELL #: 3304		RRCID -> 219549			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 8074			PERF. 6132 - 6200	
02		573 X	573	-0-	-0-	40	1	533	2	N	-0-			-0-		
03		580 N	580	-0-	-0-	41	1	539	2	N	-0-			-0-		
04		531 N	531	-0-	-0-	39	1	492	2	N	-0-			-0-		
05		620 N	414	-0-	-206	41	1	373	2	N	-0-			-0-		
06		570 N	307	-0-	-263	31	1	276	2	N	-0-			-0-		
07		558 N	NO RPT	-0-	-558					N	NO RPT			-0-		
		ALLISON		WELL #: 2111		RRCID -> 219551			COMPL. DATE 07/23/2006			TOTAL DEPTH 5350			PERF. 4556 - 4809	
02		1371 N	1371	-0-	-0-	96	1	1274	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
03		1114 N	1114	-0-	-0-	79	1	1034	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
04		988 N	988	-0-	-0-	72	1	912	2	N	4	4	1	-0-		
						4	9									
05		1488 N	1200	-0-	-288	118	1	1081	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
06		1080 N	863	-0-	-217	86	1	776	2	N	1	1	1	-0-		
						1	9									
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023					N	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854								
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	2	2	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	2	-0-	2	4	2	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	2	-0-	2	6	2	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 5029		RRCID -> 223109		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326								
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					1
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH 138		WELL #: 2201		RRCID -> 223165		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 6027		RRCID -> 223167		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363								
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1	1	1			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	396	2	N	-0-					-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	31	1	276	2	N	-0-					-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	N	-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9 1	120 2	N	-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	162 2	N	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	19 1	173 2	N	-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	18 1	158 2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2113		RRCID -> 223213		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630	
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30 1	393 2	N	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	33 1	433 2	N	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33 1	418 2	N	1
						1 9			1 1
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	44 1	400 2	N	-0-
*06	450 N	355	-0-	-95	-0-	36 1	319 2	N	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3212		RRCID -> 223431		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375	
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	20 1	266 2	N	1
						1 9			1 1
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25 1	321 2	N	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	2
						2 9			2 1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33 1	298 2	N	-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35 1	310 2	N	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3001		RRCID -> 223513		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742	
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N	-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	N	-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1	109 2	N	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	N	-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT

NORTH PINON		WELL #: 2804		RRCID -> 223787		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2701N		RRCID -> 223915		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14 1	191 2	N	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17 1	216 2	N	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	16 1	201 2	N	1
						1 9			1 1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25 1	229 2	N	-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	23 1	209 2	N	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 3011		RRCID -> 224051		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4810 - 6902					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 4601		RRCID -> 224084		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 5649 - 9180					
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-				1
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-				1
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-				1
05	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1681	2			Y	-0-				1
*06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-				1
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5026		RRCID -> 224107		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 5128 - 5560					
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-				1
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-				1
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-				1
05	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			Y	-0-				1
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-				1
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 5027		RRCID -> 224186		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 9555		PERF. 6600 - 6718					
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-				-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-				-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	1	1	1		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	N	-0-				-0-
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 3211		RRCID -> 224275		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 4950 - 6616					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-				-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-				-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	1	1	1		-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	35	1	315	2	N	-0-				-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	32	1	289	2	N	-0-				-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
		WELL #: 2703N		RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6290	-		6790		
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
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	113 1	1496 2	Y	2	2 1		-0-
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	131 1	1711 2	Y	1	1 1		-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122 1	1556 2	Y	4	4 1		-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	197 1	1794 2	Y	1	1 1		-0-
*06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	182 1	1636 2	Y	1	1 1		-0-
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-	1 9		Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6035		RRCID -> 224600	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3280	-		3996		
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	255 2	N	-0-			-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23 1	294 2	N	-0-			-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	243 2	N	1	1 1		-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	30 1	278 2	N	-0-			-0-
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	26 1	237 2	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6032		RRCID -> 224601	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 3434	-		5108		
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	63 1	828 2	N	1	1 1		-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	68 1	881 2	N	-0-			-0-
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	61 1	777 2	N	2	2 1		-0-
05	992 N	965	-0-	-27	-0-	95 1	870 2	N	-0-			-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	86 1	769 2	N	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5025		RRCID -> 224602	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 3896	-		5372		
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		Y	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			-0-
05	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	802 2	2 9	Y	2			2
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			Y	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 6033		RRCID -> 224638	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 4678	PERF. 3670	-		4410		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-			21
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-			21
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			21
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 2	N	-0-			21
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	N	-0-			21
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			21

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 704		RRCID -> 224639		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) 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
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	157 1	2077 2	N	2	2	1	176
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	171 1	2221 2	N	1	1	1	176
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	117 1	1489 2	N	-0-	65	1	111
05	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	270 1	2468 2	N	1	1	1	111
*06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	247 1	2216 2	N	1	47	1	65
07	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	1 9		N	NO RPT			65

ALLISON		WELL #: 2003		RRCID -> 224863		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245			
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16 1	218 2	N	-0-			1
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	-0-			1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	N	1	1	1	1
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 2	N	-0-			1
*06	270 N	257	-0-	-13	-0-	26 1	231 2	N	-0-	1	1	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 5019		RRCID -> 224939		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444			
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44 1	589 2	N	1	1	1	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	46 1	595 2	N	-0-			-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26 1	329 2	N	2	2	1	-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	69 1	630 2	N	-0-			-0-
06	630 N	323	-0-	-307	-0-	32 1	291 2	N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2606		RRCID -> 225168		COMPL. DATE 11/09/2006			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238			
02	1186 N	1027	-0-	-159	-0-	1027 2		Y	-0-			1
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-			1
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		Y	-0-			1
05	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110 2		Y	-0-			1
*06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		Y	-0-			1
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 5048		RRCID -> 225293		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2212		RRCID -> 225357		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273			
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-			-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 2	N	-0-			-0-
07	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 130		WELL #: 3304		RRCID -> 225557		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2	N	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 2	N	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2213		RRCID -> 225729		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23 1	291 2	N	1 1
						1 9			
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	32 1	295 2	N	-0-
*06	330 N	305	-0-	-25	-0-	31 1	274 2	N	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3406		RRCID -> 226283		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672	
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	96 1	1273 2	N	2 1
						2 9			
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	110 1	1427 2	N	1 1
						1 9			
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	104 1	1328 2	N	4 1
						4 9			
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	157 1	1428 2	N	1 1
						1 9			
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	152 1	1363 2	N	1 3 1
						1 9			
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6034		RRCID -> 226472		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240	
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	247 2	N	1 1 1
						1 9			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1	245 2	N	-0-
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	25 1	250 2	N	-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	24 1	300 2	N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	20 1	248 2	N	-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	20 1	255 2	N	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	24 1	317 2	N	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19 1	245 2	N	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18 1	234 2	N	1 1 1
						1 9			
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	26 1	234 2	N	-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	22 1	199 2	N	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3207		RRCID -> 226572		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486	
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		Y	-0-
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		Y	-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3306		RRCID -> 226598		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120			
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
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6036		RRCID -> 226683		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070			
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	33	1	442	2	N	-0-
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	55	1	503	2	N	-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	53	1	476	2	N	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5043		RRCID -> 226694		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834			
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-
05	1550 N	1170	-0-	-380	-0-	1170	2			Y	-0-
*06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815			
*10	465 N	374	-0-	-91	-0-	373	2	1	9	N	-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-
05	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-
*06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	N	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000			
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-
06	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940			
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-
05	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			Y	-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442			
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
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	20	1	179	2	N	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346			
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		Y	-0-	1
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	Y	2
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		Y	-0-	1
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-	1
*06	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	2
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				Y	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790			
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2		Y	-0-	1
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-	1
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-	1
05	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		Y	-0-	1
*06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-	1
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5046		RRCID -> 227199		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366			
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-	-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-	-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-	-0-
05	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	1433	2		Y	-0-	-0-
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	856	2	1	9	Y	1
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3310		RRCID -> 227205		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160			
02	2268 X	1997	-0-	-271	-0-	140	1	1854	2	N	3
						3	9				
03	2139 X	2063	-0-	-76	-0-	147	1	1914	2	N	2
						2	9				
04	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	126	1	1601	2	N	7
						8	9				
05	2201 X	2043	-0-	-158	-0-	202	1	1840	2	N	1
						1	9				
06	2130 X	1653	-0-	-477	-0-	166	1	1486	2	N	1
						1	9				
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3309		RRCID -> 227206		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-		-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	N	-0-		-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-		-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	26	1	N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3112		RRCID -> 227228		COMPL. DATE 03/27/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264		
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	123	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	122	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	115	1	N	5	5 1	-0-
						6	9				
05	1705 N	1112	-0-	-593	-0-	110	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	1650 N	366	-0-	-1284	-0-	37	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3208		RRCID -> 227389		COMPL. DATE 02/12/2007			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172		
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	86	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	95	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
05	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	128	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	1290 N	1169	-0-	-121	-0-	117	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3408		RRCID -> 227394		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150		
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	N	2	2 1	2
						2	9				
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	N	1	1 1	2
						1	9				
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	N	6	6 1	2
						7	9				
05	1147 N	792	-0-	-355	-0-	78	1	N	1	1 1	2
						1	9				
*06	900 N	659	-0-	-241	-0-	66	1	N	1	3 1	-0-
						1	9				
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 6029		RRCID -> 228214		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252			
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
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	Y	-0-		1
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	Y	-0-		1
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2	Y	-0-		1
05	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2	Y	-0-		1
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	-0-		1
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 5030		RRCID -> 228215		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916			
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	Y	-0-		1
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-		1
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	Y	-0-		1
05	1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	2	Y	-0-		1
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	Y	-0-		1
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 8011		RRCID -> 228823		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568			
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2611		RRCID -> 228887		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750			
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	65	1	N	8	1	173
						9	9				
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	72	1	N	41	168	46
						45	9				
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	N	3	3	46
						3	9				
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	102	1	N	1	1	46
						1	9				
*06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	91	1	N	13	2	57
						14	9				
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		57

WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	98	1	N	2	2	-0-
						2	9				
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	N	1	1	-0-
						1	9				
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	102	1	N	4	4	-0-
						4	9				
05	1550 N	1509	-0-	-41	-0-	149	1	N	1	1	-0-
						1	9				
06	1470 N	1407	-0-	-63	-0-	141	1	N	1	1	-0-
						1	9				
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800			
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "C"		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	56 1	747 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	48 1	627 2	N	-0-		-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	56 1	713 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	837 N	707	-0-	-130	-0-	70 1	637 2	N	-0-		-0-
*06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	68 1	607 2	N	3		3
						3 9					
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		3

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	48 1	633 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	1	1 1	1
						1 9					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		1
*06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	161 1	1445 2	N	-0-	1 1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 2	N	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2	N	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11 1	96 2	N	-0-		-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 1	92 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818			
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	40 1	528 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	78 1	1020 2	N	-0-		-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	59 1	745 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	81 1	739 2	N	-0-		-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	65 1	584 2	N	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290			
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-		-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-		-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	8 1	75 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		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	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	2	N	-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	N	-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	1	9			1 1	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	24	1	218	2	N	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	22	1	198	2	N	-0-
									NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875			
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-	1
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2		Y	-0-	1
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-	1
05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		Y	-0-	1
*06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-	1
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-				Y	NO RPT	1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272			
02	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-	1
03	3751 X	36	-0-	-3715	-0-	36	2		Y	-0-	1
04	3630 X	252	-0-	-3378	-0-	252	2		Y	-0-	1
05	3627 X	516	-0-	-3111	-0-	516	2		Y	-0-	1
06	3510 X	331	-0-	-3179	-0-	331	2		Y	-0-	1
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-				Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216			
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	332	2	N	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	32	1	283	2	N	-0-
									NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2704N		RRCID -> 229638		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 3013		RRCID -> 230103		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162			
02	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	914	2	Y	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3503		RRCID -> 230311		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050			
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	EOM BALANCE	
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	171 1	2270 2	N	3	3 1	45
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	191 1	2480 2	N	1	1 1	45
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	182 1	2323 2	N	10	7 1	48
05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	270 1	2460 2	N	1	1 1	48
*06	2580 N	2509	-0-	-71	-0-	251 1	2257 2	N	1	4 1	45
07	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-	1 9		N	NO RPT		45

WEST RANCH		WELL #: 6045		RRCID -> 230315		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628			
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	3 1	808 2	Y	-0-		21
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	5 1	858 2	Y	-0-		21
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	5 1	876 2	Y	-0-		21
05	899 N	888	-0-	-11	-0-	8 1	880 2	Y	-0-		21
*06	840 N	697	-0-	-143	-0-	7 1	690 2	Y	-0-	1 1	20
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT		20

UNIVERSITY 19-19		WELL #: 5050		RRCID -> 230387		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584			
*08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*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-

WEST RANCH		WELL #: 5050		RRCID -> 230388		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788			
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20 1	441 2	Y	1	1 1	-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	24 1	436 2	Y	-0-		-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	27 1	523 2	Y	1	1 1	-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1	597 2	Y	-0-		-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	45 1	536 2	Y	-0-		-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5089		RRCID -> 230389		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044			
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	N	-0-		-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12 1	163 2	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	1	1 1	-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	17 1	158 2	N	-0-		-0-
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21 1	189 2	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 5076		RRCID -> 230564		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		-0-		-0-
03	2852 X	704	-0-	-2148	-0-	703 2	1 9	1	1 1	-0-
04	2760 X	1557	-0-	-1203	-0-	1557 2		-0-		-0-
05	2263 X	2009	-0-	-254	-0-	2009 2		-0-		-0-
*06	2190 X	1551	-0-	-639	-0-	1550 2	1 9	1		1
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 7021		RRCID -> 230587		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828		
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54 1	719 2	N	1	1 1
						1 9				51
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30 1	387 2	N	1	1 1
						1 9				51
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	81 1	1032 2	N	2	2 1
						2 9				51
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	97 1	885 2	N	-0-	51
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	85 1	763 2	N	-0-	50
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	50

WEST RANCH		WELL #: 707		RRCID -> 230707		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516		
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	15 1	1147 2	Y	-0-	19
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	18 1	1184 2	Y	-0-	19
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	17 1	1182 2	Y	1	1 1
						1 9				19
05	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	25 1	1316 2	Y	-0-	19
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	23 1	1195 2	Y	-0-	19
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT	19

LONGFELLOW		WELL #: 4036		RRCID -> 230708		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4047		RRCID -> 230709		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942		
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-	1
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		Y	-0-	1
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-	1
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-	1
*06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	509 2	1 9	Y	1	1 1
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT	1

WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210		
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		Y	-0-	-0-
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		Y	-0-	-0-
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1921 2	1 9	Y	1	1 1
05	2263 N	2198	-0-	-65	-0-	2198 2		Y	-0-	-0-
*06	2070 N	2058	-0-	-12	-0-	2056 2	2 9	Y	2	2
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			Y	NO RPT	2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290			
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	76	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	51	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	837 N	204	-0-	-633	-0-	20	1	N	-0-		-0-
*06	3000 N	3036	-0-	36	36	304	1	N	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802			
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
03	3565 X	1723	-0-	-1842	-0-	89	1	Y	-0-		-0-
04	3450 X	2442	-0-	-1008	-0-	77	1	Y	2	2 1	-0-
						2	9				
05	3565 X	2973	-0-	-592	-0-	120	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
06	3450 X	2376	-0-	-1074	-0-	108	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600			
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2415		RRCID -> 234157		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312			
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	N	-0-		-0-
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6046		RRCID -> 234605		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222					
M	ALLOW 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
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	938	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-			-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	868 N	824	-0-	-44	-0-	81	1	742	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	840 N	762	-0-	-78	-0-	76	1	686	2	N	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6051		RRCID -> 234606		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700					
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	Y	8	1	1	166
						9	9							
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	Y	6	1	1	171
						7	9							
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	3	3	1	171
						3	9							
05	1209 N	994	-0-	-215	-0-	92	1	898	2	Y	4	1	1	174
						4	9							
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	907	2	Y	10	1	1	183
						11	9							
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			183

WEST RANCH		WELL #: 7020		RRCID -> 234607		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 7023		RRCID -> 234608		COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814					
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	104	1	1377	2	N	2	2	1	3
						2	9							
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2447	2	N	1	1	1	3
						1	9							
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	160	1	2033	2	N	5	5	1	3
						6	9							
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	1	1	1	3
						1	9							
*06	2550 N	1518	-0-	-1032	-0-	152	1	1365	2	N	1	4	1	-0-
						1	9							
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3409		RRCID -> 234722		COMPL. DATE 09/30/2007			TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004					
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	76	1	1006	2	N	1	1	1	66
						1	9							
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	86	1	1121	2	N	11	1	1	76
						12	9							
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	104	1	1323	2	N	18	3	1	91
						20	9							
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1536	2	N	14	1	1	104
						15	9							
*06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	2	N	1	2	1	103
						1	9							
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			103

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7043		RRCID -> 234724		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628		
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
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		44
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		44
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		44
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-		44
*06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-	1 1	43
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		43

WEST RANCH		WELL #: 8020		RRCID -> 234725		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		14
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		14
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	N	1	1 1	14
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	21	1	N	-0-		14
*06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	N	-0-	1 1	13
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		13

WEST RANCH		WELL #: 7011		RRCID -> 234740		COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474		
02	T. A.	153	-0-	153	153	7	1	N	46	176 1	27
03	T. A.	1403	-0-	1403	1556	51	9	N	302	172 1	157
04	T. A.	1216	-0-	1216	2772	76	1	N	108	2 1	263
05	T. A.	2201	-0-	2201	4973	332	9	N	124		387
06	T. A.	1928	-0-	1928	6901	80	1	N	54	354 1	87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6901	119	9	N	NO RPT		87

WEST RANCH		WELL #: 7024		RRCID -> 234742		COMPL. DATE 10/07/2007			TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939		
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-		27
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		27
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	N	1	1 1	27
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	1	9	N	-0-		27
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	17	1	N	-0-		27
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	16	1	N	NO RPT		27

WEST RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 234783		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243		
02	T. A.	987	-0-	987	987	68	1	N	13		121
03	T. A.	199	-0-	199	1186	14	9	N	7		128
04	T. A.	809	-0-	809	1995	8	9	N	16	86 1	58
05	2636 X	641	-0-	-1995	-0-	58	1	N	-0-		58
*06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	63	1	N	11	1 1	68
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-	50	1	N	NO RPT		68

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 5052		RRCID -> 234810		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-	-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	2	N	1	1
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	40	1	365	2	N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	39	1	350	2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5081		RRCID -> 234811		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220				
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	44	1	580	2	N	1	1
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	1	9					
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	626	2	N	-0-	-0-
05	682 N	677	-0-	-5	-0-	43	1	544	2	N	2	1
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	2	9					
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	67	1	610	2	N	-0-	-0-
						58	1	523	2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5087		RRCID -> 234812		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240				
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2					
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-	-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 705R		RRCID -> 234813		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860				
02	3248 X	2978	-0-	-270	-0-	209	1	2766	2	N	3	3
03	3596 X	3163	-0-	-433	-0-	3	9					5
04	2880 X	2457	-0-	-423	-0-	225	1	2930	2	N	7	4
05	3379 X	3265	-0-	-114	-0-	8	9					8
*06	3270 X	357	-0-	-2913	-0-	178	1	2267	2	N	11	11
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-	12	9					8
						322	1	2940	2	N	3	3
						3	9					8
						35	1	316	2	N	5	10
						6	9					3
										N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 3107		RRCID -> 234903		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992				
02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4107	2	1	9	Y	1	1
03	4836 X	1528	-0-	-3308	-0-	1528	2			Y	-0-	3
04	4680 X	2936	-0-	-1744	-0-	2936	2			Y	-0-	3
05	4557 X	3545	-0-	-1012	-0-	3545	2			Y	-0-	2
06	4410 X	3609	-0-	-801	-0-	3607	2	2	9	Y	2	4
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 2612		RRCID -> 235272		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345		
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	EOM BALANCE
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	49 1	649 2	N	1 1	46
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	54 1	706 2	N	-0-	46
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	51 1	654 2	N	2 1	46
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	76 1	693 2	N	-0-	46
*06	750 N	720	-0-	-30	-0-	72 1	648 2	N	-0-	45
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT	45

WEST RANCH		WELL #: 3113		RRCID -> 235277		COMPL. DATE 10/13/2007		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564		
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	76 1	1003 2	N	1 1	-0-
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	87 1	1131 2	N	1 1	-0-
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	83 1	1059 2	N	3 1	-0-
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	124 1	1128 2	N	1 1	-0-
*06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	118 1	1057 2	N	1 1	-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6043		RRCID -> 235788		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 301		RRCID -> 235791		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110		
02	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	21168 2	2 9	Y	2 6 1	16
03	22940 X	21372	-0-	-1568	-0-	21371 2	1 9	Y	1 6 1	17
04	22200 X	11837	-0-	-10363	-0-	11837 2		Y	-0- 6 1	11
05	22940 X	-0-	-0-	-22940	-0-			Y	1 6 1	12
*06	22200 X	13785	-0-	-8415	-0-	13773 2	12 9	Y	11 6 1	23
07	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-			Y	NO RPT	23

WEST RANCH		WELL #: 3215		RRCID -> 235808		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236		
02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	285 1	3779 2	N	4 4 1	-0-
03	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	288 1	3754 2	N	2 2 1	-0-
04	3780 X	3560	-0-	-220	-0-	259 1	3290 2	N	10 10 1	-0-
05	4495 X	4125	-0-	-370	-0-	407 1	3716 2	N	2 2 1	-0-
06	4350 X	3656	-0-	-694	-0-	366 1	3288 2	N	2 2 1	-0-
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3114		RRCID -> 235810		COMPL. DATE 10/04/2007				TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672			
M O	ALLOW 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
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	149	1	1970	2	N	2	2 1	-0-
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	173	1	2248	2	N	1	1 1	-0-
04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	163	1	2078	2	N	6	6 1	-0-
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	243	1	2220	2	N	1	1 1	-0-
06	2340 N	2287	-0-	-53	-0-	229	1	2057	2	N	1	1 1	-0-
07	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4045		RRCID -> 235858		COMPL. DATE 08/12/2009				TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850			
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	N	1	1 1	1
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	N	1	1 1	1
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	957	2	N	3	3 1	1
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	114	1	1044	2	N	1	1 1	1
*06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	107	1	956	2	N	1	2 1	-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3021		RRCID -> 236075		COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352			
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	2	2 1	1
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	2	N	1	1 1	1
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	2	N	4	4 1	1
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	150	1	1369	2	N	1	1 1	1
*06	1530 N	1377	-0-	-153	-0-	138	1	1238	2	N	1	2 1	-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4014		RRCID -> 236117		COMPL. DATE 08/26/2007				TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946			
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1	1	1334	2	Y	-0-		-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	971	2	Y	-0-		-0-
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1	1	1969	2	Y	-0-		-0-
05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2	1	2154	2	Y	-0-		-0-
*06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	2	1	1984	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920			
M O	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
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1 9	951	2 N	1 1	-0-
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1 9	1009	2 N	1 1	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47	1 9	595	2 N	3 1	-0-
05	1023 N	489	-0-	-534	-0-	48	1 9	440	2 N	1 1	-0-
06	990 N	506	-0-	-484	-0-	51	1	455	2 N	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178			
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1 9	20	2 N	1 1	1
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2 N	-0-	1
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1 9	30	2 N	1 1	1
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-	1
*06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2 N	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2 N	-0-	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2 N	-0-	-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2 N	-0-	-0-
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	2 N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930			
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1684	2 N	2 1	2
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	147	1 9	1912	2 N	1 1	2
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	134	1 9	1711	2 N	5 1	2
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	215	1 9	1964	2 N	1 1	2
*06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	196	1 9	1761	2 N	3 1	-0-
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830			
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	52	1 9	684	2 N	1 1	-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2 N	-0-	-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	55	1 9	701	2 N	2 1	-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	82	1	744	2 N	-0-	-0-
06	780 N	721	-0-	-59	-0-	72	1	649	2 N	-0-	-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
LONGFELLOW		WELL #: 204		RRCID -> 236243		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282								
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	261	1	2340	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON		WELL #: 3012		RRCID -> 236244		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684								
02	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			Y	-0-	1	1			3
03	7750 X	5816	-0-	-1934	-0-	5816	2			Y	-0-					3
04	7500 X	6241	-0-	-1259	-0-	6241	2			Y	-0-	1	1			2
05	7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			Y	-0-					2
06	7320 X	6575	-0-	-745	-0-	6574	2	1	9	Y	1					3
07	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					3

LONGFELLOW STATE "B"		WELL #: 9011		RRCID -> 236245		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834								
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	719	2	N	1	1	1			1
						1	9									
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	68	1	892	2	N	-0-					1
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	804	2	N	2	2	1			1
						2	9									
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	93	1	853	2	N	1	1	1			1
						1	9									
*06	840 N	468	-0-	-372	-0-	47	1	421	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3505		RRCID -> 237081		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584								
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3217		RRCID -> 237082		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296								
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	669	2	N	2	2	1			-0-
						2	9									
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	763	2	N	-0-					-0-
06	810 N	806	-0-	-4	-0-	81	1	725	2	N	-0-					-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4		WELL #: 201		RRCID -> 237083		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388								
02	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4127	2	1	9	Y	1	1	1			3
03	5022 X	781	-0-	-4241	-0-	781	2			Y	-0-					3
04	4860 X	2520	-0-	-2340	-0-	2520	2			Y	-0-	1	1			2
05	4557 X	3071	-0-	-1486	-0-	3071	2			Y	-0-					2
06	4410 X	2188	-0-	-2222	-0-	2187	2	1	9	Y	1					3
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3115		RRCID -> 237133		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710			
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
02	2828 X	2665	-0-	-163	-0-	187 1	2475 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
03	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	188 1	2450 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	2820 X	2455	-0-	-365	-0-	178 1	2269 2	N	7	7 1	-0-
						8 9					
05	3131 X	2577	-0-	-554	-0-	254 1	2322 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	3030 X	2488	-0-	-542	-0-	249 1	2238 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 502		RRCID -> 237134		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860			
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
05	465 N	257	-0-	-208	-0-	257 2		Y	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2307		RRCID -> 237196		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064			
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8 1	72 2	N	-0-		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	6 1	56 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2009		RRCID -> 237199		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050			
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4 1	41 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454			
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	65 1	855 2	N	1	1 1	66
						1 9					
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	69 1	901 2	N	13	1 1	78
						14 9					
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	52 1	658 2	N	9	3 1	84
						10 9					
05	1023 N	798	-0-	-225	-0-	76 1	694 2	N	25		109
						28 9					
*06	960 N	785	-0-	-175	-0-	79 1	706 2	N	-0-	1 1	108
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		108

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	N	-0-	-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	N	-0-	-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1 1
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
06	480 N	457	-0-	-23	-0-	49	1	446	2	N	-0-	-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	46	1	411	2	N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190				
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-		1
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-		1
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-		1
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-		1
*06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		Y	-0-		1
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-				Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834				
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	1	1 1
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	59	1	765	2	N	-0-	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	N	2	2 1
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	2	9					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	82	1	748	2	N	-0-	-0-
						77	1	692	2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416				
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-	12
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	N	-0-	12
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	1	1 1
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	1	9					12
06	300 N	146	-0-	-154	-0-	18	1	166	2	N	-0-	12
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	15	1	131	2	N	NO RPT	12

WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	N	1	1 1
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	570	2	N	-0-	-0-
05	651 N	609	-0-	-42	-0-	41	1	517	2	N	2	2 1
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	2	9					-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	60	1	549	2	N	-0-	-0-
						50	1	445	2	N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	64	1 9	842	2	N	1	1 1	-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	41	1 9	532	2	N	1	1 1	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1 9	56	2	N	3	3 1	-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	624	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1 9	101	2	N	1	1 1	-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-		-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-		-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1 9	83	2	N	1	1 1	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1 9	1279	2	N	2	2 1	-0-
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1439	2	N	1	1 1	-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	105	1 9	1342	2	N	5	5 1	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	156	1 9	1420	2	N	1	1 1	-0-
*06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	154	1 9	1383	2	N	1	1 1	-0-
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	44	1 9	583	2	N	1	1 1	-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	48	1 9	627	2	N	1	1 1	-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	46	1 9	580	2	N	3	3 1	-0-
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	68	1 9	621	2	N	1	1 1	-0-
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	64	1 9	572	2	N	1	1 1	-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950			
M O	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
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	57 1	753 2	N	1	1 1	45
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	1 9	762 2	N	1	1 1	45
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	53 1	680 2	N	3	3 1	45
05	899 N	881	-0-	-18	-0-	3 9	794 2	N	-0-		45
*06	810 N	755	-0-	-55	-0-	87 1	679 2	N	-0-	1 1	44
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	76 1		N	NO RPT		44

WEST RANCH		WELL #: 6065		RRCID -> 237927		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2005		RRCID -> 237928		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986			
02	T. A.	45	-0-	45	45	3 1	42 2	N	-0-		-0-
03	T. A.	42	-0-	42	87	3 1	39 2	N	-0-		-0-
04	T. A.	43	-0-	43	130	3 1	40 2	N	-0-		-0-
05	200 X	70	-0-	-130	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7012		RRCID -> 237929		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170			
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	102 1	1355 2	N	2	2 1	10
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	116 1	1510 2	N	1	1 1	10
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1 9	1398 2	N	4	4 1	10
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	110 1	1480 2	N	1	1 1	10
*06	1560 N	1554	-0-	-6	-0-	162 1	1397 2	N	1	3 1	8
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	1 9		N	NO RPT		8

WEST RANCH		WELL #: 7027		RRCID -> 237930		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PECOS		
		WELL #: 3220	RRCID -> 237941	COMPL. DATE 02/10/2008	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6508	-		7134		
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
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	41 1	538 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46 1	599 2	N	-0-		-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41 1	524 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	651 N	504	-0-	-147	-0-	50 1	454 2	N	-0-		-0-
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	63 1	569 2	N	-0-		-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #: 7029	RRCID -> 237942	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 4694	-		5318	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-	182 1	29
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	2		31
						2 9					
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	98 2	N	3		34
						3 9					
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	N	59		93
						65 9					
*06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	101 2	N	31	1 1	123
						34 9					
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		123

WEST RANCH			WELL #: 3313	RRCID -> 237959	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 5860	-		7172	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-		-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1	140 2	N	-0-		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON			WELL #: 2006	RRCID -> 237982	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	-		5872	
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28 1	365 2	N	-0-		-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33 1	425 2	N	-0-		-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	31 1	388 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	413 2	N	-0-		-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	40 1	357 2	N	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH			WELL #: 708	RRCID -> 237983	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7030	-		7166	
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	73 1	973 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	70 1	915 2	N	1	1 1	1
						1 9					
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	79 1	1007 2	N	3	3 1	1
						3 9					
05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	135 1	1228 2	N	1	1 1	1
						1 9					
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	146 1	1312 2	N	1	2 1	-0-
						1 9					
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2319		RRCID -> 237989		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090			
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
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	2	1	9	Y	3
03	4774 X	1661	-0-	-3113	-0-	1661	2			Y	3
04	4620 X	2668	-0-	-1952	-0-	2668	2			Y	2
05	4433 X	3410	-0-	-1023	-0-	3410	2			Y	2
06	4290 X	3086	-0-	-1204	-0-	3086	2			Y	2
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	2

WEST RANCH		WELL #: 709		RRCID -> 237990		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010			
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	143	1	1897	2	N	17
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	153	1	1992	2	N	17
04	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1865	2	N	17
05	2263 N	2185	-0-	-78	-0-	216	1	1968	2	N	17
*06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1885	2	N	15
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	15

LONGFELLOW 600		WELL #: 4051		RRCID -> 238032		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102			
02	5040 X	4844	-0-	-196	-0-	340	1	4498	2	N	6
03	5239 X	5185	-0-	-54	-0-	370	1	4812	2	N	6
04	5010 X	4573	-0-	-437	-0-	332	1	4226	2	N	6
05	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	531	1	4844	2	N	6
*06	5190 X	4939	-0-	-251	-0-	495	1	4441	2	N	-0-
07	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2216		RRCID -> 238166		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500			
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	52
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	52
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	52
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	52
06	690 N	603	-0-	-87	-0-	603	2			Y	52
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	52

WEST RANCH		WELL #: 5040		RRCID -> 238171		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280			
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	N	2
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	2
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	N	1
05	806 N	726	-0-	-80	-0-	726	2			N	1
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 3312		RRCID -> 238184		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1	1	1	1
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			1
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	N	1	1	1	1
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1			1
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	49	1	N	-0-	1	1	-0-
						65	1	N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 1208		RRCID -> 238322		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350				
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	60	1	N	1	1	1	1
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	1	9	N	1	1	1	1
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	66	1	N	3	3	1	1
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	57	1	N	1	1	1	1
*06	900 N	638	-0-	-262	-0-	3	9	N	-0-			-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	88	1	N	NO RPT	1	1	-0-
						1	9	N				-0-
						64	1	N				-0-

ALLISON 4		WELL #: 601		RRCID -> 238765		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590				
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	Y	-0-			1
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	Y	-0-			1
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-			1
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	Y	-0-			1
*06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	1	1	1	1
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2220		RRCID -> 238770		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170				
02	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2	Y	-0-	1	1	2
03	3565 X	1459	-0-	-2106	-0-	1458	2	Y	1			3
04	3450 X	3050	-0-	-400	-0-	3050	2	Y	-0-	1	1	2
05	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	Y	-0-			2
06	3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3096	2	Y	1			3
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 2320		RRCID -> 238772		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860				
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2346	2	Y	1	1	1	2
03	2852 X	1084	-0-	-1768	-0-	1084	2	Y	-0-			2
04	2760 X	2009	-0-	-751	-0-	2009	2	Y	-0-	1	1	1
05	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2316	2	Y	-0-			1
06	2520 X	2011	-0-	-509	-0-	2010	2	Y	1			2
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 3223		RRCID -> 238776		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5880 - 7210				
M	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	EOM BALANCE
02		3780 X	2750	-0-	-1030	-0-	193 1	2553 2		N	4	4 1		5
							4 9							
03		3906 X	3802	-0-	-104	-0-	271 1	3529 2		N	2	2 1		5
							2 9							
04		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	250 1	3185 2		N	11	11 1		5
							12 9							
05		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	375 1	3423 2		N	2	2 1		5
							2 9							
*06		3690 X	3470	-0-	-220	-0-	348 1	3120 2		N	2	7 1		-0-
							2 9							
07		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3320		RRCID -> 238780		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 6058 - 8093				
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	25 1	327 2		N	2	2 1		2
							2 9							
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	58 1	751 2		N	1	1 1		2
							1 9							
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	51 1	653 2		N	4	4 1		2
							4 9							
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	63 1	578 2		N	1	1 1		2
							1 9							
*06		780 N	334	-0-	-446	-0-	33 1	300 2		N	1	3 1		-0-
							1 9							
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 703		RRCID -> 239059		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 5518 - 5704				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		-0-
07		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				
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2			Y	-0-			1
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2			Y	-0-			1
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			Y	-0-			1
05		1767 N	1536	-0-	-231	-0-	1536 2			Y	-0-			1
*06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			Y	-0-			1
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6068		RRCID -> 239066		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 8984		PERF. 5520 - 5950				
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2			Y	-0-			1
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			Y	-0-			1
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			Y	-0-			1
05		992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2			Y	-0-			1
*06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	885 2	1 9		Y	1	1 1		1
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 6067		RRCID -> 239068		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070						
M O	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			
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-	1		
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-	1		
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	N	1	1	1	
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	1	9							
*06	330 N	268	-0-	-62	-0-	32	1	290	2	N	-0-	1	1	-1
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	27	1	241	2	N	-0-	1	1	-0-
										NO RPT				-0-

ALLISON		WELL #: 4802		RRCID -> 239069		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010						
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			Y	-0-	1	1	2
03	4185 X	1884	-0-	-2301	-0-	1883	2	1	9	Y	1			3
04	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			Y	-0-	1	1	2
05	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-			2
06	4050 X	3987	-0-	-63	-0-	3986	2	1	9	Y	1			3
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 8034		RRCID -> 239089		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712						
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-			4
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-			4
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	N	1	1	1	4
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	1	9							
*06	360 N	346	-0-	-14	-0-	38	1	343	2	N	-0-			4
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	35	1	311	2	N	-0-	1	1	3
										NO RPT				3

WEST RANCH		WELL #: 8030		RRCID -> 239094		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378						
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-			45
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-			45
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-			45
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	N	-0-			45
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	17	1	153	2	N	-0-			45
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			45

WEST RANCH		WELL #: 5068		RRCID -> 239101		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700						
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8023		RRCID -> 239121		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868						
02	2800 N	1747	-0-	-1053	5115	1747	2			Y	-0-			2
03	3100 N	1493	-0-	-1607	3508	1493	2			Y	-0-			2
04	3000 N	2089	-0-	-911	2597	2089	2			Y	-0-			2
05	3100 N	1805	-0-	-1295	1302	1805	2			Y	-0-			2
*06	2019 N	717	-0-	-1302	-0-	716	2	1	9	Y	1	1	1	2
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON 4		WELL #: 203		RRCID -> 239158		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	Y	-0-			2
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-			2
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1 9 Y	-0-	1 1		2
05	1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2	Y	-0-			2
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	Y	-0-	1 1		1
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 2117		RRCID -> 239159		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350				
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	Y	-0-			1
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	Y	-0-			1
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	Y	-0-			1
05	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2	Y	-0-			1
*06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	Y	-0-			1
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE SS		WELL #: 4001		RRCID -> 239290		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4602		RRCID -> 239291		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414				
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63 2 N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67 2 N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62 2 N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68 2 N	-0-			-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62 2 N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2712S		RRCID -> 239293		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714				
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82 2 N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86 2 N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67 2 N	-0-			-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74 2 N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67 2 N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 239302		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058				
02	T. A.	916	-0-	916	916	64	1	852 2 N	-0-			39
03	T. A.	953	-0-	953	1869	68	1	885 2 N	-0-			39
04	T. A.	765	-0-	765	2634	56	1	709 2 N	-0-			39
05	3438 X	804	-0-	-2634	-0-	79	1	725 2 N	-0-			39
*06	930 N	724	-0-	-206	-0-	73	1	651 2 N	-0-	1 1		38
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			38

WEST RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 239305		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000				
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76 2 N	-0-			-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80 2 N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65 2 N	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63 2 N	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	7	1	60 2 N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409															
ALLISON		WELL #: 2120		RRCID -> 239307		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916									
M	ALLOW 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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-			
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-			
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 5054		RRCID -> 239308		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002	
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	N	-0-			-0-			
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	434	2	N	1	1	1	-0-			
						1	9										
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	52	1	471	2	N	-0-			-0-			
06	510 N	470	-0-	-40	-0-	47	1	423	2	N	-0-			-0-			
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-			
WEST RANCH										WELL #: 5063		RRCID -> 239309		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698	
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-			1			
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			1			
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-			1			
05	1581 N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			Y	-0-			1			
*06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			1			
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			1			
WEST RANCH										WELL #: 7038		RRCID -> 239312		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954	
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	456	2	N	1	1	1	11			
						1	9										
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-			11			
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	1	1	1	11			
						1	9										
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	54	1	494	2	N	-0-			11			
*06	540 N	505	-0-	-35	-0-	51	1	454	2	N	-0-	1	1	10			
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			10			
WEST RANCH										WELL #: 2217		RRCID -> 239314		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590	
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-			1			
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-			1			
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			1			
05	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-			1			
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1	1	1	1			
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			1			
WEST RANCH										WELL #: 5060		RRCID -> 239316		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	66	1	881	2	N	2	2	1	1			
						2	9										
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	78	1	1015	2	N	1	1	1	1			
						1	9										
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	72	1	915	2	N	3	3	1	1			
						3	9										
05	1054 N	433	-0-	-621	-0-	43	1	389	2	N	1	1	1	1			
						1	9										
*06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	68	1	612	2	N	1	2	1	-0-			
						1	9										
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-			

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 239318		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	-0-	-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	40	1	515	2	N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1	1 1
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1	9					
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	55	1	500	2	N	-0-	-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	47	1	421	2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002				
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1172	2	Y	11	1 1
						12	9					
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	17	1	824	2	Y	-0-	117
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	66	1	1418	2	Y	8	78 1
						9	9					
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	56	1	1143	2	Y	-0-	47
*06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	79	1	1346	2	Y	-0-	47
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT	47

LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586				
02	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-	1 1
03	4123 X	1866	-0-	-2257	-0-	1866	2			Y	-0-	2
04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			Y	-0-	1
05	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2	1	9	Y	1	2
06	3990 X	3940	-0-	-50	-0-	3939	2	1	9	Y	1	3
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541				
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-	97
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-	97
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-	97
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	N	-0-	97
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-	97
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	97

WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726				
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	2	2	9	Y	2	165
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-	165
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1900	2	35	9	Y	32	27
05	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	1936	2	8	9	Y	7	34
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	2	1	9	Y	1	35
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT	35

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	496 2	N	1	1 1	80
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	1 9	671 2	N	-0-		80
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52 1	499 2	N	2	2 1	80
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	39 1	524 2	N	-0-		80
06	600 N	533	-0-	-67	-0-	2 9	480 2	N	-0-		80
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	57 1		N	NO RPT		80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	N	-0-	1 1	-0-
07	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			
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	64 1	851 2	Y	1	1 1	150
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1 9	962 2	Y	1	1 1	150
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	74 1	913 2	Y	1	123 1	28
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1 9	1014 2	Y	1	1 1	28
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	111 1	838 2	Y	1	1 1	28
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	93 1		Y	NO RPT		28

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7104		RRCID -> 239360		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194			
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	431 2		N	-0-		-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)			//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP			//CONT.// 508409									
ALLISON			WELL #: 2115		RRCID -> 239362		COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992		
M 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	
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	102 1	1347 2	N	2	2 1	-0-	
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	108 1	1406 2	N	1	1 1	-0-	
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	63 1	801 2	N	6	6 1	-0-	
05	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	141 1	1288 2	N	1	1 1	-0-	
06	1470 N	825	-0-	-645	-0-	83 1	741 2	N	1	1 1	-0-	
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5064		RRCID -> 239364		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170		
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	38 1	503 2	N	1	1 1	-0-	
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1	597 2	N	-0-		-0-	
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	24 1	302 2	N	2	2 1	-0-	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	84 1	768 2	N	1	1 1	-0-	
06	630 N	308	-0-	-322	-0-	31 1	276 2	N	1	1 1	-0-	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	1 9		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 5055		RRCID -> 239366		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-		-0-	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8 1	110 2	N	-0-		-0-	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8 1	108 2	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2	N	-0-		-0-	
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 8040		RRCID -> 239369		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH			WELL #: 2322		RRCID -> 239372		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064		
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-		-0-	
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-		-0-	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	N	-0-		-0-	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	N	-0-		-0-	
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10 1	89 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST STATE			WELL #: 2417		RRCID -> 239428		COMPL. DATE 10/21/2007			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578		
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	202 2	N	-0-		-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-		-0-	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	N	-0-		-0-	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	36 1	333 2	N	-0-		-0-	
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	36 1	327 2	N	-0-		-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628		
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	EOM BALANCE
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59 1	785 2	N	1 1	55
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	67 1	875 2	N	-0-	55
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	62 1	786 2	N	2 1	55
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	95 1	865 2	N	-0-	55
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	88 1	792 2	N	-0-	55
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT	55

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236		
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	N	-0-	-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	23 1	297 2	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22 1	280 2	N	1 1	-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	35 1	315 2	N	-0-	-0-
*06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31 1	280 2	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-	-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		Y	-0-	-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-	-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055		
02	T. A.	1385	-0-	1385	1385	97 1	1288 2	N	-0-	8
03	T. A.	889	-0-	889	2274	63 1	826 2	N	-0-	8
04	T. A.	624	-0-	624	2898	45 1	578 2	N	1 1	8
05	3424 X	526	-0-	-2898	-0-	52 1	474 2	N	-0-	8
*06	2460 X	426	-0-	-2034	-0-	39 1	354 2	N	30	38
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	33 9		N	NO RPT	38

WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296		
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		Y	-0-	1
03	4216 X	2422	-0-	-1794	-0-	2422 2		Y	-0-	1
04	4020 X	3266	-0-	-754	-0-	3266 2		Y	-0-	1
05	3906 X	2675	-0-	-1231	-0-	2675 2		Y	-0-	1
06	3780 X	3443	-0-	-337	-0-	3443 2		Y	-0-	1
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: PECOS			
		WELL #: 7037	RRCID -> 240077	COMPL. DATE 04/26/2008	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6444	-		8576				
M O	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
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	48 1	640 2	N	1		1 1		25
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	55 1	720 2	N	-0-				25
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	52 1	660 2	N	2		2 1		25
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	78 1	709 2	N	-0-				25
*06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	69 1	623 2	N	-0-				25
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT				25

ALLISON 4				WELL #: 202	RRCID -> 240085	COMPL. DATE 05/13/2008	TOTAL DEPTH 7054	PERF. 5676	-		6399		
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-				2
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-				2
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		Y	-0-				2
05	1829 N	1501	-0-	-328	-0-	1501 2		Y	-0-				2
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-		1 1		1
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			Y	NO RPT				1

WEST RANCH				WELL #: 2229	RRCID -> 240090	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4154	-		4446		
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	30 1	391 2	N	-0-				-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35 1	459 2	N	-0-				-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33 1	415 2	N	1		1 1		-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	50 1	453 2	N	-0-				-0-
06	480 N	270	-0-	-210	-0-	27 1	243 2	N	-0-				-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2807N	RRCID -> 240097	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7708	PERF. 6232	-		7206		
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	51 1	676 2	N	1		1 1		-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	57 1	747 2	N	-0-				-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	53 1	677 2	N	2		2 1		-0-
05	806 N	765	-0-	-41	-0-	76 1	689 2	N	-0-				-0-
06	780 N	750	-0-	-30	-0-	75 1	675 2	N	-0-				-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3218	RRCID -> 240101	COMPL. DATE 02/12/2008	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7198	-		7925		
02	3556 X	3261	-0-	-295	-0-	229 1	3028 2	N	4		4 1		-0-
03	3658 X	3651	-0-	-7	-0-	260 1	3389 2	N	2		2 1		-0-
04	3540 X	3387	-0-	-153	-0-	246 1	3131 2	N	9		9 1		-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	368 1	3356 2	N	2		2 1		-0-
06	3540 X	3298	-0-	-242	-0-	330 1	2966 2	N	2		2 1		-0-
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3116	RRCID -> 240106	COMPL. DATE 09/22/2016	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 5524	-		6780		
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N	-0-				-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-				-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	6 1	54 2	N	-0-				-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	N	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 3314		RRCID -> 240176		COMPL. DATE 06/26/2009				TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784			
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		
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	88 1	1163 2	N	2	2 1	-0-		
						2 9							
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	102 1	1325 2	N	1	1 1	-0-		
						1 9							
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	95 1	1214 2	N	4	4 1	-0-		
						4 9							
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	139 1	1271 2	N	1	1 1	-0-		
						1 9							
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132 1	1186 2	N	1	1 1	-0-		
						1 9							
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH 138		WELL #: 2707N		RRCID -> 240178		COMPL. DATE 05/15/2008				TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830			
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	70 1	933 2	N	1	1 1	80		
						1 9							
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	76 1	996 2	N	1	1 1	80		
						1 9							
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	72 1	919 2	N	31	84 1	27		
						34 9							
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	111 1	1014 2	N	1	1 1	27		
						1 9							
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	103 1	920 2	N	1	1 1	27		
						1 9							
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		27		

LONGFELLOW		WELL #: 1001		RRCID -> 240432		COMPL. DATE 03/21/2008				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848			
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	N	1	1 1	-0-		
						1 9							
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	50 1	648 2	N	-0-		-0-		
						48 1	606 2	N	2	2 1	-0-		
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	2 9							
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	72 1	656 2	N	-0-		-0-		
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67 1	605 2	N	-0-		-0-		
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 3124		RRCID -> 240476		COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340			
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2650 2	1 9	Y	1	1 1	2		
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		Y	-0-		2		
04	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		Y	-0-	1 1	1		
05	2945 N	2565	-0-	-380	-0-	2565 2		Y	-0-		1		
*06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2307 2	1 9	Y	-0-		2		
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		2		

WEST STATE		WELL #: 404		RRCID -> 240481		COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055			
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-		-0-		
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-		-0-		
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-		
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-		-0-		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		Y	-0-		-0-		
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350			
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
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	Y	-0-		-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215			
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
*06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482			
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	Y	-0-		1
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	Y	1		2
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	Y	-0-		2
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	Y	-0-		2
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	826	2	Y	1	2	1
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934			
02	T. A.	13842	-0-	13842	23284	971	1	N	-0-		1
03	T. A.	10922	-0-	10922	34206	779	1	N	1	1	1
04	T. A.	8065	-0-	8065	42271	586	1	N	16	16	1
05	49354 X	7083	-0-	-42271	-0-	699	1	N	5	5	1
*06	14820 X	5425	-0-	-9395	-0-	543	1	N	4	5	1
07	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824			
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	Y	-0-		6
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-		6
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	Y	-0-		6
05	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2	Y	-0-		6
*06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	Y	-0-		6
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-			Y	NO RPT		6

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	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 #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050 - 4350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		1
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-		1
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2	Y	-0-		1
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-		1
*06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	Y	1	1 1	1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014 - 4474	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	Y	-0-		-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	Y	-0-		-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	Y	-0-		-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	Y	1		1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5425 - 6475	
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	Y	-0-		2
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	1		3
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	Y	-0-	1 1	2
05	2108 N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2	Y	-0-		2
*06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-	1 1	1
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8660 - 9122	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-		-0-
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 5968 - 6964	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	84	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	118	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
06	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	111	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-			-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-			1
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	-0-			1
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-			1
*06	240 N	224	-0-	-16	-0-	22	1	202	2	N	-0-	1	1	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	113	1	1501	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	129	1	1674	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	120	1	1521	2	N	4	4	1	-0-
						4	9							
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	183	1	1668	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	157	1	1412	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-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 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	EOM BALANCE
02	3584 X	3238	-0-	-346	-0-	227 1	3007 2	N	4 4 1	-0-
03	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	265 1	3450 2	N	2 2 1	-0-
04	3540 X	3216	-0-	-324	-0-	233 1	2972 2	N	10 10 1	-0-
05	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	339 1	3096 2	N	2 2 1	-0-
*06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	367 1	3298 2	N	2 2 1	-0-
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	2 9		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 504		RRCID -> 242197		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950		
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		Y	-0-	1
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	1
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		Y	-0-	1
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	963 2	1 9	Y	1	2
*06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		Y	-0-	1
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3423		RRCID -> 242400		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126		
02	2800 N	2649	-0-	-151	5782	186 1	2462 2	N	1 1 1	-0-
03	8027 X	2245	-0-	-5782	-0-	160 1	2085 2	N	-0-	-0-
04	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	128 1	1624 2	N	2 2 1	-0-
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	170 1	1547 2	N	-0-	-0-
*06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	145 1	1303 2	N	-0-	-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2321		RRCID -> 242433		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2		Y	-0-	1
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-	1
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-	1
05	1023 N	928	-0-	-95	-0-	928 2		Y	-0-	1
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		Y	-0-	1
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 7045		RRCID -> 242443		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818		
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	35 1	462 2	N	1 1 1	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	40 1	522 2	N	-0-	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	38 1	485 2	N	1 1 1	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	56 1	509 2	N	-0-	-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	53 1	476 2	N	-0-	-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 6047		RRCID -> 242814		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576					
M	O	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
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-		1
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-		1
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	1	1 1	1
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1	9						
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	103	2	N	-0-		1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	10	1	87	2	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2234		RRCID -> 242953		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434					
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-		-0-
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-		-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-		-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-		-0-
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-		-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7014		RRCID -> 243221		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956					
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	1	1 1	-0-
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	163	1	2128	2	N	1	1 1	-0-
04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1757	2	N	4	4 1	-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	189	1	1725	2	N	1	1 1	-0-
*06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	207	1	1862	2	N	1	1 1	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2122		RRCID -> 243234		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543					
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-		1
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-		1
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-		1
05	992 N	727	-0-	-265	-0-	727	2			Y	-0-		1
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-	1 1	-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4806		RRCID -> 243236		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634					
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-		-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-		-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-		-0-
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-		-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 208		RRCID -> 243239		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526			
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
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	127 1 2 9	1682 2	N	2	2 1	-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	117 1 1 9	1524 2	N	1	1 1	-0-
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	112 1 6 9	1420 2	N	5	5 1	-0-
05	2015 N	1572	-0-	-443	-0-	155 1 1 9	1416 2	N	1	1 1	-0-
06	1590 N	1528	-0-	-62	-0-	153 1 1 9	1374 2	N	1	1 1	-0-
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			N	NO RPT		-0-
LONGFELLOW		WELL #: 4067		RRCID -> 243241		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594			
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-		1
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		1
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		1
05	1736 N	1206	-0-	-530	-0-	1206 2		N	-0-		1
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-		1
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		1
LONGFELLOW		WELL #: 4068		RRCID -> 243252		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714			
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	123 1 2 9	1634 2	N	2	2 1	-0-
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	1745 2	N	1	1 1	-0-
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	129 1 6 9	1643 2	N	5	5 1	-0-
05	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	195 1 1 9	1781 2	N	1	1 1	-0-
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	187 1 1 9	1683 2	N	1	1 1	-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4202		RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2702S		RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898			
02	751 N	5	-0-	-746	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		Y	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 3026		RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932			
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
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	N	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	N	-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	N	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	N	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	59	1	531	2	N	-0-
										NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5083		RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146			
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	2	N	-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	15	1	131	2	N	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5051		RRCID -> 243601		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340			
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	710	2	N	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	1	9			1 1	-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	-0-
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	53	1	677	2	N	-0-
06	810 N	762	-0-	-48	-0-	2	9			2 1	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	84	1	765	2	N	-0-
						76	1	686	2	N	-0-
										NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4038R		RRCID -> 243852		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3216		RRCID -> 243886		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142			
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	224	1	2968	2	Y	-0-
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	4	9			4 1	-0-
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	282	1	3670	2	Y	-0-
05	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	2	9			2 1	-0-
06	3690 X	3649	-0-	-41	-0-	263	1	3596	2	Y	-0-
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-	10	9			9 1	-0-
						394	1	3593	2	Y	-0-
						2	9			2 1	-0-
						345	1	3302	2	Y	-0-
						2	9			2 1	-0-
										Y	-0-
										NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2720S		RRCID -> 243977		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
										NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// 71659 700 //CONT.// 508409		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
		WELL #: 2226		RRCID -> 244030		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146						
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
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	711	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	59	1	774	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
05	837 N	757	-0-	-80	-0-	75	1	682	2	N	-0-				-0-
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	73	1	652	2	N	-0-				-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 8041		RRCID -> 244031		COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 7040		RRCID -> 244034		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716						
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	56	1	735	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	65	1	831	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	92	1	822	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2715SR		RRCID -> 244037		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030						
02	T. A.	61	-0-	61	61	4	1	57	2	N	-0-				-0-
03	T. A.	73	-0-	73	134	5	1	68	2	N	-0-				-0-
04	T. A.	96	-0-	96	230	7	1	89	2	N	-0-				-0-
05	335 X	105	-0-	-230	-0-	10	1	95	2	N	-0-				-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2806		RRCID -> 244077		COMPL. DATE 01/22/2008			TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908						
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	105	1	1362	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	103	1	1308	2	N	3	3	1		-0-
						3	9								
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	142	1	1293	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
*06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1156	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE "D"		WELL #: 9013		RRCID -> 244113		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980			
M O	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
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	9	38	2	N	1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	496	2	N	2
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	1	9	513	2	N	-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	510	2	N	-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-	2	9			N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2619		RRCID -> 244455		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966			
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	624	2	N	1
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	1	9	685	2	N	1
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	695	2	N	2
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	1	9	794	2	N	-0-
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	55	1	667	2	N	-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	2	9			N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644			
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	55	1	725	2	N	1
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	1	9	783	2	N	-0-
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	2
05	890 N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	802	2	N	-0-
06	810 N	745	-0-	-65	-0-	88	1	670	2	N	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	75	1			N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950			
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-
05	310 N	33	-0-	-277	-0-	33	2			Y	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-
07	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244			
02	3088 X	1966	-0-	-1122	-0-	1965	2	1	9	Y	1
03	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1788	2			Y	-0-
04	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-
05	4216 X	1320	-0-	-2896	-0-	1320	2			Y	-0-
06	4080 X	1014	-0-	-3066	-0-	1013	2	1	9	Y	1
07	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	N	-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	2	N	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	2	N	-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	28	1	248	2	N	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE "E"		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540			
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	825	2	N	1
						1	9				1
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	906	2	N	1
						1	9				1
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	63	1	807	2	N	2
						2	9				1
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	94	1	860	2	N	-0-
06	960 N	829	-0-	-131	-0-	83	1	746	2	N	-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496			
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2569	2	1	9	Y	1
03	3007 X	1656	-0-	-1351	-0-	1656	2			Y	-0-
04	2910 X	2581	-0-	-329	-0-	2581	2			Y	-0-
05	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			Y	-0-
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886			
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	N	11
						12	9				138
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	4
						4	9				142
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	6
						7	9				1
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	8
						9	9				155
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8
						9	9				163
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT
											163

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875			
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	139 1	1842 2	N	2	2 1	142
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	156 1	2034 2	N	1	1 1	142
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	165 1	2101 2	N	12	147 1	7
05	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	238 1	2171 2	N	5	1 1	11
*06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	219 1	1964 2	N	3	1 1	13
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	3 9		N	NO RPT		13

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13 1	167 2	N	-0-	-0-	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 2	N	-0-	-0-	
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-	
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	N	-0-	-0-	
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-	-0-	
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-	-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9 1	113 2	N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13 1	120 2	N	-0-	-0-	
*06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12 1	106 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 3027		RRCID -> 244933		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552			
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	130 2	Y	-0-	1	
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	18 1	927 2	Y	-0-	1	
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	17 1	954 2	Y	-0-	1	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25 1	782 2	Y	-0-	1	
06	900 N	331	-0-	-569	-0-	8 1	323 2	Y	-0-	1	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			Y	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 3421		RRCID -> 244939		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	742	-0-	742	742	52 1	690 2	N	-0-	248
03	T. A.	686	-0-	686	1428	35 1	461 2	N	173	246
						190 9				
04	T. A.	413	-0-	413	1841	24 1	299 2	N	82	161
						90 9				
05	T. A.	433	-0-	433	2274	31 1	282 2	N	109	270
						120 9				
*06	T. A.	349	-0-	349	2623	25 1	225 2	N	90	148
						99 9				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2623			N	NO RPT	148

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448		
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27 1	358 2	N	-0-	-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29 1	380 2	N	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	27 1	341 2	N	1	1
						1 9				
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	39 1	358 2	N	-0-	-0-
06	390 N	310	-0-	-80	-0-	31 1	279 2	N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074		
02	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-	2
03	4712 X	157	-0-	-4555	-0-	156 2	1 9	Y	1	3
04	4560 X	2999	-0-	-1561	-0-	2999 2		Y	-0-	2
05	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 2		Y	-0-	2
06	2490 X	1955	-0-	-535	-0-	1954 2	1 9	Y	1	3
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2207		RRCID -> 245329		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430		
02	52 N	20	-0-	-32	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	Y	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 503		RRCID -> 245330		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614		
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		Y	-0-	1
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	1
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-	1
05	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 2		Y	-0-	1
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		Y	-0-	1
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 3022		RRCID -> 245331	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11033	PERF. 8458	- 9750	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	109 1	1443 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	113 1	1471 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	106 1	1345 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
05	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	159 1	1455 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1530 N	1495	-0-	-35	-0-	150 1	1344 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3110		RRCID -> 245490		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 6152 - 7134	
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	86 1	1140 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	99 1	1288 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	93 1	1186 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	136 1	1245 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	126 1	1130 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4073		RRCID -> 245596		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3977 - 4385	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	24 1	314 2	N	-0-		-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	26 1	338 2	N	-0-		-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	36 1	325 2	N	-0-		-0-
06	360 N	129	-0-	-231	-0-	13 1	116 2	N	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8035		RRCID -> 245683		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 4674 - 5408	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE		WELL #: 2402		RRCID -> 245687		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 6990 - 7160	
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		Y	-0-		1
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		Y	-0-		1
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		Y	-0-		1
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296 2		Y	-0-		1
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-		1
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
WEST RANCH		WELL #: 4205		RRCID -> 245696		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536						
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
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-				-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-				-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	1	1	1		-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	2	N	-0-				-0-
06	90 N	27	-0-	-63	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3422		RRCID -> 245718		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188						
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	86	1	1139	2	N	1	1	1		-0-
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	574	2	N	1	1	1		-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	3	3	1		-0-
05	1364 N	139	-0-	-1225	-0-	14	1	124	2	N	1	1	1		-0-
06	600 N	148	-0-	-452	-0-	15	1	132	2	N	1	1	1		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2236		RRCID -> 245876		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932						
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	79	1	1051	2	N	1	1	1		-0-
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	91	1	1184	2	N	1	1	1		-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	69	1	873	2	N	3	3	1		-0-
05	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	100	1	910	2	N	1	1	1		-0-
06	1230 N	908	-0-	-322	-0-	91	1	816	2	N	1	1	1		-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 3226		RRCID -> 246018		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984						
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	1	1	1		-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-				-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	N	2	2	1		-0-
05	620 N	236	-0-	-384	-0-	23	1	213	2	N	-0-				-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	N	-0-				-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH		WELL #: 2250		RRCID -> 246118		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114						
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 7047		RRCID -> 246149	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 7580	PERF. 6872	- 7431	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	52 1	687 2	N	1	1 1	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	1 9	759 2	N	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	58 1	694 2	N	2	2 1	-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	2 9	748 2	N	-0-		-0-
06	780 N	758	-0-	-22	-0-	82 1	682 2	N	-0-		-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	76 1		N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4071		RRCID -> 246151		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222		
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19 1	244 2	N	-0-		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	194 2	N	1	1 1	-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	1 9	205 2	N	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	22 1	190 2	N	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	21 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5024		RRCID -> 246384		COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542		
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		Y	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-		-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		Y	-0-		-0-
05	1674 N	1083	-0-	-591	-0-	1083 2		Y	-0-		-0-
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2227		RRCID -> 246385		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-		10
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-		10
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-		10
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 2	N	-0-		10
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	N	-0-		10
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		10

WEST RANCH		WELL #: 5065		RRCID -> 246386		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980		
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	31 1	414 2	N	1	1 1	-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	1 9	481 2	N	-0-		-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	37 1	454 2	N	1	1 1	-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	36 1		N			-0-
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	1 9	486 2	N	-0-		-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	53 1	456 2	N	-0-		-0-
						51 1		N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3323		RRCID -> 246479		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	27	1	N	1	1 1	-0-
						1	9				
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	N	2	2 1	-0-
						2	9				
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	43	1	N	-0-		-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2118		RRCID -> 246591		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142			
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	Y	-0-		-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		-0-
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	-0-		-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2240		RRCID -> 246699		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620			
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-		1
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	Y	-0-		1
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-		1
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2	Y	-0-		1
*06	960 N	440	-0-	-520	-0-	439	2	Y	1	1 1	1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3127		RRCID -> 246702		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890			
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		1
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		1
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	N	1	1 1	1
						1	9				
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	N	-0-		1
*06	300 N	273	-0-	-27	-0-	27	1	N	-0-	1 1	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8038		RRCID -> 246935		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679			
02	5208 X	5022	-0-	-186	-0-	352	1	N	6	6 1	-0-
						7	9				
03	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	405	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	373	1	N	14	14 1	-0-
						15	9				
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	594	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
06	5490 X	5448	-0-	-42	-0-	546	1	N	3	3 1	-0-
						3	9				
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2249		RRCID -> 247010		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32 1	430 2	N	1	1 1	70
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	1 9	440 2	N	-0-		70
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	34 1	421 2	N	-0-	44 1	26
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	33 1	507 2	N	-0-		26
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	56 1	469 2	N	-0-	3 1	23
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	52 1		N	NO RPT		23

WEST RANCH		WELL #: 7046		RRCID -> 247191		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2126		RRCID -> 247227		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874			
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 1	342 2	N	-0-		-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	27 1	352 2	N	-0-		-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	1	1 1	-0-
05	403 N	385	-0-	-18	-0-	1 9	347 2	N	-0-		-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	38 1	297 2	N	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	33 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5080		RRCID -> 247313		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155			
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20 1	268 2	N	-0-		1
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	23 1	303 2	N	-0-		1
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	22 1	283 2	N	1	1 1	1
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	1 9	299 2	N	-0-		1
*06	330 N	316	-0-	-14	-0-	33 1	284 2	N	-0-	1 1	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	32 1		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4604		RRCID -> 247508		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 5078		RRCID -> 247947		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406			
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	N	-0-		-0-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12 1	110 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE 18		WELL #: 2001		RRCID -> 247961		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2	N	-0-	-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-	-0-	
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-	
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6070		RRCID -> 247964		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874			
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	1	
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-	1	
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		Y	-0-	1	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		Y	-0-	1	
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745 2	1 9	Y	1	2	
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			Y	NO RPT	2	

WEST RANCH		WELL #: 2335		RRCID -> 247976		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170			
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	30 1	395 2	N	-0-	-0-	
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	42 1	543 2	N	-0-	-0-	
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	43 1	541 2	N	1	1 1	
						1 9					
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	66 1	601 2	N	-0-	-0-	
06	450 N	336	-0-	-114	-0-	34 1	302 2	N	-0-	-0-	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW 600		WELL #: 4063		RRCID -> 248071		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344			
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2	N	-0-	-0-	
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14 1	184 2	N	-0-	-0-	
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14 1	178 2	N	1	1 1	
						1 9					
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	21 1	190 2	N	-0-	-0-	
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19 1	171 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2246		RRCID -> 248289		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588			
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	1	
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	1	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-	1	
05	682 N	665	-0-	-17	-0-	665 2		Y	-0-	1	
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 2	1 9	Y	1	1 1	
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 2330		RRCID -> 248293		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505			
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	134 1	1775 2	Y	4	177 1	40
						4 9					
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	173 1	2247 2	Y	1	1 1	40
						1 9					
04	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	154 1	1958 2	Y	7	5 1	42
						8 9					
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	248 1	2265 2	Y	2	1 1	43
						2 9					
06	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	215 1	1932 2	Y	8	1 1	50
						9 9					
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		50

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
WEST RANCH		WELL #: 2507		RRCID -> 248294		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	4	1	597	2	Y	-0-	2		
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	2	Y	-0-	2		
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	592	2	Y	1	2		
						1	9							
05	620 N	441	-0-	-179	-0-	3	1	438	2	Y	-0-	2		
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	Y	-0-	-0-		
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT	-0-		

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 505		RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139						
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		Y	-0-	2			
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-	2			
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	2		
05	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2		Y	-0-	2			
*06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		Y	-0-	1	1		
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				Y	NO RPT	1	1		

WEST RANCH		WELL #: 7042		RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050						
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-	13			
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-	13			
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-	13			
05	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2		Y	-0-	13			
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	Y	1	13		
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-				Y	NO RPT	13	13		

WEST RANCH		WELL #: 6094		RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970						
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	7			
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	7			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-	7			
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	7			
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-	7		
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT	7	7		

WEST RANCH		WELL #: 3227		RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892						
02	2716 X	2676	-0-	-40	-0-	188	1	2485	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	209	1	2717	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
04	2730 X	2633	-0-	-97	-0-	191	1	2434	2	N	7	7	1	-0-
						8	9							
05	2976 X	2959	-0-	-17	-0-	292	1	2665	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	268	1	2408	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5107		RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074						
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-			1	
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			1	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2		Y	-0-			1	
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			1	
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE 24		WELL #: 2420TT		RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		-0-	1 1	1	
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911 2	1 9	1		2	
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		-0-	1 1	1	
05	2325 N	2010	-0-	-315	-0-	2010 2		-0-		1	
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525 2	1 9	1		2	
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			NO RPT		2	

ALLISON		WELL #: 2127		RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528			
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	49 1	655 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	58 1	750 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	53 1	674 2	N	2	2 1	-0-
						2 9					
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	81 1	735 2	N	-0-		-0-
06	780 N	702	-0-	-78	-0-	70 1	632 2	N	-0-		-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2324		RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	3 1	25 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2239		RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730			
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		Y	-0-	1 1	1
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2516 2	1 9	Y	1		2
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-	1 1	1
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2		Y	-0-		1
*06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2550 2	1 9	Y	1		2
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-			Y	NO RPT		2

WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686			
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	56 1	745 2	N	2	1 1	148
						2 9					
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	57 1	740 2	N	-0-		148
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	50 1	639 2	N	6	2 1	152
						7 9					
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	86 1	781 2	N	3	110 1	45
						3 9					
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	70 1	632 2	N	8		53
						9 9					
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		53

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630			
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		1
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-		1
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2		Y	-0-		1
05	806 N	761	-0-	-45	-0-	761 2		Y	-0-		1
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	698 2	1 9	Y	1	1 1	1
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	2	Y	-0-			1
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	1	1	609	2	Y	-0-			1
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	-0-			1
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1	1	831	2	Y	-0-			1
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	638	2	Y	1	1	1	1
							9							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-			5
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1			6
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-			6
05	2108 N	1795	-0-	-313	-0-	1795	2			Y	-0-			6
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	Y	1	2	1	5
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			5

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-			1
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			1
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-			1
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-			1
*06	660 N	610	-0-	-50	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-			-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-			-0-
05	2666 N	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			Y	-0-			-0-
*06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-			-0-
07	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	9	1	2308	2	Y	-0-			-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	10	1	1412	2	Y	-0-			-0-
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	10	1	2173	2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2399	-0-	-174	-0-	15	1	2384	2	Y	-0-			-0-
*06	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	15	1	2150	2	Y	-0-			-0-
07	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

02	7000 X	6807	-0-	-193	-0-	6806	2	1	9	Y	1	2	1	4
03	7688 X	4783	-0-	-2905	-0-	4782	2	1	9	Y	1			5
04	7440 X	6526	-0-	-914	-0-	6526	2			Y	-0-	2	1	3
05	7533 X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			Y	-0-			3
06	7290 X	6511	-0-	-779	-0-	6508	2	3	9	Y	3			6
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			6

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 7035		RRCID -> 248471		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-	19
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	N	-0-	19
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	N	-0-	19
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	2	N	-0-	19
*06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	N	-0-	18
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	18

WEST RANCH		WELL #: 8044		RRCID -> 248488		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540				
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	11
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-	11
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-	11
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-	11
06	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-	11
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT	11

WEST RANCH		WELL #: 3118		RRCID -> 248491		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124				
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-	-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	N	-0-	-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
05	403 N	383	-0-	-20	-0-	38	1	345	2	N	-0-	-0-
06	360 N	330	-0-	-30	-0-	33	1	297	2	N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905				
02	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			N	-0-	-0-
04	14B DENY	1	-0-	1	4	1	2			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442				
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	995	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	83	1	1075	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N	3	3 1 -0-
						3	9					
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	118	1	1072	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
06	1110 N	861	-0-	-249	-0-	86	1	774	2	N	1	1 1 -0-
						1	9					
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	6076 X	4354	-0-	-1722	-0-	305 1	4040 2	N	8	8 1	-0-
						9 9					
03	5518 X	4674	-0-	-844	-0-	333 1	4337 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
04	5100 X	4127	-0-	-973	-0-	299 1	3805 2	N	21	21 1	-0-
						23 9					
05	4836 X	4271	-0-	-565	-0-	421 1	3846 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
06	4680 X	3605	-0-	-1075	-0-	361 1	3240 2	N	4	4 1	-0-
						4 9					
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750			
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		N	-0-	1	
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		N	-0-	1	
04	3000 N	3474	-0-	474	474	3474 2		N	-0-	1	
05	3100 N	3640	-0-	540	1014	3640 2		N	-0-	1	
*06	3000 N	3182	-0-	182	1196	3181 2	1 9	N	1	2	
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT	2	

WEST RANCH		WELL #: 2315		RRCID -> 248751		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886			
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	58 1	768 2	N	1	1 1	97
						1 9					
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	61 1	789 2	N	1	1 1	97
						1 9					
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49 1	623 2	N	2	2 1	97
						2 9					
05	930 N	1	-0-	-929	-0-	1 2		N	-0-		97
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	1	70 1	28
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		28

WEST RANCH		WELL #: 4503		RRCID -> 248756		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715			
02	2940 X	2830	-0-	-110	-0-	2829 2	1 9	N	1	1 1	2
03	3379 X	1486	-0-	-1893	-0-	1486 2		N	-0-		2
04	3270 X	2486	-0-	-784	-0-	2486 2		N	-0-	1 1	1
05	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	2777 2		N	-0-		1
06	3030 X	2404	-0-	-626	-0-	2403 2	1 9	N	1		2
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 8016		RRCID -> 248761		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4804		RRCID -> 248772		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770			
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-		-0-
03	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		Y	-0-		-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		Y	-0-		-0-
06	540 N	429	-0-	-111	-0-	429 2		Y	-0-		-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON RANCH		WELL #: 301		RRCID -> 248775		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 4670 - 6066		
M O	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	EOM BALANCE
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		Y	-0-			1
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-			1
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			1
05	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099 2		Y	-0-			1
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	-0-			1
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 4402		RRCID -> 248777		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7250 - 7858		
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-			1
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			1
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			1
05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-			1
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394 2	1 9	N	1	1 1		1
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1508		RRCID -> 248855		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 4532 - 4799		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	13	-0-	13		1 1	12 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	26	-0-	26		2 1	24 2	N	-0-			-0-
05	T. A.	142	-0-	142		14 1	128 2	N	-0-			-0-
06	T. A.	297	-0-	297		478	30 1	267 2	N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		478		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 8025		RRCID -> 248857		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 5124 - 5732		
02	T. A.	14	-0-	14		14 2		N	-0-			-0-
03	T. A.	2	-0-	2		16	2 2	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		16		N	-0-			-0-
05	16 X	-0-	-0-	-16		-0-		N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2		-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2620		RRCID -> 248865		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4418 - 6466		
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			4
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			4
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			4
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328 2	1 9	N	1			5
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-	1 1		4
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			4

ALLISON RANCH		WELL #: 302		RRCID -> 248869		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5410 - 5733		
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		Y	-0-			1
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			1
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		Y	-0-			1
05	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 2		Y	-0-			1
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	Y	1	1 1		1
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			1

ALLISON 4		WELL #: 303		RRCID -> 248890		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 8419		PERF. 5728 - 8162		
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220 2	1 9	Y	1	1 1		2
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		Y	-0-			2
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		Y	-0-	1 1		1
05	2449 N	1898	-0-	-551	-0-	1898 2		Y	-0-			1
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1296 2	1 9	Y	1			2
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 2618TT		RRCID -> 248892	COMPL. DATE 03/01/2009	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 3504 - 7236			
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
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	2	N	-0-	1
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-	1
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	1	1 1
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	25	1	227	2	N	-0-	1
*06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	2	N	-0-	1 1
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON RANCH		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6233 - 6432		
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-	1
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	1
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-	1
05	1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	2			Y	-0-	1
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	1
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 4080 - 5862		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6136 - 6674		
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-	1
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	2
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-	2
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-	2
*06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1	1
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7146 - 8688		
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	N	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	1	1 1
05	496 N	451	-0-	-45	-0-	45	1	406	2	N	-0-	-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	43	1	384	2	N	-0-	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3634 - 3996		
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	430	2	N	-0-	-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	375	2	N	1	1 1
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	2	N	-0-	-0-
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	40	1	355	2	N	-0-	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

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
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	814 2	N	1	1 1		-0-
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	70 1	913 2	N	1	1 1		-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	67 1	846 2	N	3	3 1		-0-
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	99 1	907 2	N	-0-			-0-
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	98 1	884 2	N	-0-			-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	24 1	321 2	N	-0-			-0-
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28 1	361 2	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27 1	337 2	N	1	1 1		-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	39 1	358 2	N	-0-			-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	37 1	328 2	N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	29 1	389 2	N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	387 2	N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27 1	342 2	N	1	1 1		-0-
05	372 N	290	-0-	-82	-0-	29 1	261 2	N	-0-			-0-
06	360 N	183	-0-	-177	-0-	18 1	165 2	N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	48 1	639 2	N	1	1 1		122
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	53 1	684 2	N	28			150
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 9	575 2	N	16	114 1		52
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	61 1	560 2	N	-0-			52
06	750 N	581	-0-	-169	-0-	58 1	523 2	N	-0-			52
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			52

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409												
LONGFELLOW		WELL #: 4013		RRCID -> 249340		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	1	1	-0-	
						1	9							
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	472	2	N	-0-		-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	56	1	507	2	N	-0-		-0-	
*06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		-0-	

LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2901		RRCID -> 249342		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814					
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-		-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-		-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560					
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-		-0-	
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
05	527 N	393	-0-	-134	-0-	39	1	354	2	N	-0-		-0-	
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-		-0-	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862					
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-		1	
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-		1	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-		1	
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	8	1	73	2	N	-0-		1	
*06	120 N	50	-0-	-70	-0-	5	1	45	2	N	-0-	1	1	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		-0-	

ALLISON		WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851					
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	N	-0-		1	
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	-0-		1	
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	N	1	1	1	
						1	9							
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	36	1	325	2	N	-0-		1	
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-	1	1	-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW		WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110			
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	EOM BALANCE	
02	2688 X	2351	-0-	-337	-0-	165 1 3 9	2183 2	N	3	3 1	-0-
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	187 1 1 9	2435 2	N	1	1 1	-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	175 1 8 9	2224 2	N	7	7 1	-0-
05	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	261 1 1 9	2380 2	N	1	1 1	-0-
06	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	241 1 1 9	2165 2	N	1	1 1	-0-
07	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873			
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		Y	-0-		1
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-		1
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464 2	1 9	Y	1		2
05	1736 N	1589	-0-	-147	-0-	1589 2		Y	-0-		2
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1309 2	1 9	Y	1		3
07	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 8033		RRCID -> 249731		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384			
02	3668 X	3581	-0-	-87	-0-	251 1 4 9	3326 2	N	4	4 1	-0-
03	4061 X	4037	-0-	-24	-0-	288 1 2 9	3747 2	N	2	2 1	-0-
04	3930 X	3715	-0-	-215	-0-	270 1 11 9	3434 2	N	10	10 1	-0-
05	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	395 1 2 9	3601 2	N	2	2 1	-0-
06	3900 X	3736	-0-	-164	-0-	374 1 2 9	3360 2	N	2	2 1	-0-
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8032		RRCID -> 249732		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114			
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	27 1	1163 2	Y	-0-		-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	39 1	956 2	Y	-0-		-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	1212 2	Y	1	1 1	-0-
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	51 1	1309 2	Y	-0-		-0-
*06	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66 1	1290 2	Y	-0-		-0-
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600		WELL #: 8039		RRCID -> 249734		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622			
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	443 2	N	1	1 1	-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	38 1	498 2	N	-0-		-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	36 1 1 9	464 2	N	1	1 1	-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	53 1	485 2	N	-0-		-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	54 1	484 2	N	-0-		-0-
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 6072		RRCID -> 249735		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3224 - 4124	
M O	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	
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-	178	
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	37	1	487	2	N	10	188	
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	11	9	402	2	N	10	1 1 197	
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	11	9	355	2	N	1	198	
06	510 N	365	-0-	-145	-0-	39	1	323	2	N	5	203	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-	1	9			N	NO RPT	203	

WEST RANCH		WELL #: 3121		RRCID -> 249739		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 8570		PERF. 6492 - 7912			
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	1	1 1 -0-	
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	80	1	1038	2	N	1	1 1 -0-	
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	75	1	958	2	N	3	3 1 -0-	
05	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	111	1	1015	2	N	1	1 1 -0-	
06	1080 N	1047	-0-	-33	-0-	105	1	941	2	N	1	1 1 -0-	
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 7028		RRCID -> 249744		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 6150 - 8148			
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61	1	806	2	N	1	1 1 27	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	70	1	913	2	N	-0-	1 1 26	
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	855	2	N	2	2 1 26	
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	2	N	-0-	26 1 26	
*06	960 N	898	-0-	-62	-0-	90	1	808	2	N	-0-	-0-	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	-0-	

WEST STATE		WELL #: 101		RRCID -> 249746		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7544 - 8113			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 4050		RRCID -> 249753		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9267		PERF. 6444 - 6580			
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	90	1	1186	2	N	2	2 1 -0-	
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	102	1	1327	2	N	1	1 1 -0-	
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	97	1	1229	2	N	4	4 1 -0-	
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	1	1 1 -0-	
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	132	1	1186	2	N	1	1 1 -0-	
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	1	9			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW		WELL #: 4054		RRCID -> 249754		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754		
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	EOM BALANCE
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	136 1	1808 2	N	2 1	1
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	154 1	2000 2	N	1 2 1	-0-
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	146 1	1856 2	N	6 6 1	-0-
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	221 1	2019 2	N	1 1 1	-0-
06	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	207 1	1860 2	N	1 1 1	-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-	1 9		N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 209		RRCID -> 249755		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2608		RRCID -> 249756		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030		
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	15
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	15
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-	15
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 2	N	-0-	15
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-	15
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	15

WEST RANCH		WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336		
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		Y	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304		
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 2		Y	-0-	-0-
03	9176 X	3791	-0-	-5385	-0-	3791 2		Y	-0-	-0-
04	8880 X	6568	-0-	-2312	-0-	6568 2		Y	-0-	-0-
05	8153 X	7512	-0-	-641	-0-	7512 2		Y	-0-	-0-
06	7890 X	5856	-0-	-2034	-0-	5856 2		Y	-0-	-0-
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6574 - 8022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872		PERF. 7420 - 9596					
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-				1
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-				1
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	1	1	1		1
						1	9								
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-				1
*06	210 N	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-	1	1		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 6844 - 7505					
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-				1
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				1
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-				1
05	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	1063	2			Y	-0-				1
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-				1
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				1

ALLISON		WELL #: 2123		RRCID -> 249994		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 3448 - 4821					
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	55	1	723	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	-0-				-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	50	1	638	2	N	2	2	1		-0-
						2	9								
05	868 N	844	-0-	-24	-0-	83	1	761	2	N	-0-				-0-
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	70	1	624	2	N	-0-				-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5096		RRCID -> 249997		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 5120 - 7634					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 7033		RRCID -> 249999		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4494 - 6554					
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-				54
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-				54
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-				54
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	2	N	-0-				54
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	N	-0-	1	1		53
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT				53

PINON (OVERTHRUST) LONGFELLOW ENERGY, LP WEST RANCH		//CONT.// //CONT.//	71659 700 508409	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
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
WEST RANCH		WELL #: 6093		RRCID -> 250052	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4094	-	4678		
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	53 1	696 2	N	1	1 1	183
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	45 1	591 2	N	7		190
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	477 2	N	1	171 1	20
05	837 N	690	-0-	-147	-0-	68 1	622 2	N	-0-		20
06	630 N	629	-0-	-1	-0-	63 1	566 2	N	-0-		20
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		20
WEST RANCH		WELL #: 2254		RRCID -> 250210	COMPL. DATE 12/20/2008	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3252	-	4326		
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12 1	161 2	N	-0-		-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 2	N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	18 1	160 2	N	-0-		-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	17 1	151 2	N	-0-		-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4102		RRCID -> 250333	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 7596	PERF. 7020	-	7400		
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-		-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 5067		RRCID -> 250342	COMPL. DATE 11/13/2018	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 5403	-	5972		
02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2207 2	3 9	N	3	3 1	-0-
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756 2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1736 2	7 9	N	6	6 1	-0-
05	2449 N	2010	-0-	-439	-0-	2009 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*06	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1656 2	1 9	N	1	1 1	-0-
07	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 2334		RRCID -> 250400	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3098	-	4240		
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	48 1	641 2	N	6	1 1	123
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	59 1	762 2	N	-0-		123
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59 1	757 2	N	9	2 1	130
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	91 1	830 2	N	3		133
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	94 1	847 2	N	10	120 1	23
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-	11 9		N	NO RPT		23
WEST RANCH		WELL #: 4504		RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	-	6360		
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		2
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-		2
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		2
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		Y	-0-		2
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-	1 1	1
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
LONGFELLOW STATE		WELL #: 908		RRCID -> 250637		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 4605TT		RRCID -> 250919		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966			
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	Y	-0-	2	
03	2046 X	1697	-0-	-349	-0-	1697	2	Y	-0-	2	
04	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2	Y	-0-	2	
05	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2	Y	-0-	2	
*06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	Y	-0-	2	
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-			Y	NO RPT	2	

LONGFELLOW		WELL #: 4064R		RRCID -> 250925		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696			
02	2240 X	2176	-0-	-64	-0-	2176	2	N	-0-	-0-	
03	2759 X	508	-0-	-2251	-0-	508	2	N	-0-	-0-	
04	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	
05	2697 X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	
06	2610 X	1339	-0-	-1271	-0-	1339	2	N	-0-	-0-	
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW STATE "G"		WELL #: 2805		RRCID -> 250931		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 3325		RRCID -> 251076		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944			
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW		WELL #: 1209		RRCID -> 251077		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

ORION P		WELL #: 1301		RRCID -> 251090		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409		WELL #: 8043		RRCID -> 251101		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 4430 - 8808		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	444	2	N	1	1	1	30
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-			30
05	527 N	504	-0-	-23	-0-	35	1	450	2	N	1	1	1	30
06	510 N	493	-0-	-17	-0-	1	9							
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	50	1	454	2	N	-0-			30
						49	1	444	2	N	-0-			30
										N	NO RPT			30

LONGFELLOW		WELL #: 4052		RRCID -> 251117		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6684 - 8684				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4401		RRCID -> 251350		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7072 - 7676				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2245		RRCID -> 251351		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4166 - 4634				
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			1
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-			1
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			Y	-0-			1
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	1	1
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4072		RRCID -> 251356		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4536 - 5214				
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	2	N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	14	1	124	2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4037		RRCID -> 251418		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 7435		PERF. 4412 - 7230				
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	92	1	3369	2	Y	-0-			2
03	2635 X	2042	-0-	-593	-0-	109	1	1933	2	Y	-0-			2
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	Y	1	1	1	2
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1	9							
*06	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	Y	-0-			2
07	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	143	1	2423	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

 PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		1
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		1
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		Y	-0-		1
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-		1
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-		1
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		1

 WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-		-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-		-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		-0-
06	240 N	25	-0-	-215	-0-	25 2		Y	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-

 WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

 WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2		Y	-0-	1 1	2
03	3255 X	2000	-0-	-1255	-0-	1999 2	1 9	Y	1		3
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		Y	-0-	1 1	2
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2		Y	-0-		2
*06	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3665 2	1 9	Y	1		3
07	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			Y	NO RPT		3

 LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	25 1	338 2	N	-0-		-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28 1	362 2	N	-0-		-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	27 1	346 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
05	403 N	60	-0-	-343	-0-	6 1	54 2	N	-0-		-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	33 1	298 2	N	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

 WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	140	1	1853	2	N	2	2 1	-0-
						2	9						
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	154	1	2008	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	137	1	1746	2	N	6	6 1	-0-
						7	9						
05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	214	1	1951	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	193	1	1729	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
07	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-	1 1	2
03	3844 X	1282	-0-	-2562	-0-	1282	2			Y	-0-		2
04	3720 X	2845	-0-	-875	-0-	2845	2			Y	-0-	1 1	1
05	3658 X	3179	-0-	-479	-0-	3178	2	1 9		Y	1		2
06	3540 X	2344	-0-	-1196	-0-	2343	2	1 9		Y	1		3
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT		3

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

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

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

02	T. A.	1945	-0-	1945	1945	130	1	1720	2	N	86		224
						95	9						
03	T. A.	1311	-0-	1311	3256	91	1	1179	2	N	37	175 1	86
						41	9						
04	T. A.	940	-0-	940	4196	66	1	844	2	N	27	2 1	111
						30	9						
05	T. A.	1110	-0-	1110	5306	108	1	984	2	N	16	1 1	126
						18	9						
*06	T. A.	587	-0-	587	5893	57	1	516	2	N	13	2 1	137
						14	9						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5893					N	NO RPT		137

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-		1
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-		1
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-		1
05	1147 N	1085	-0-	-62	-0-	1084	2	1 9		Y	1		2
						1036	2			Y	-0-	1 1	1
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2131		RRCID -> 252125		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-	6
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		Y	-0-	6
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-	6
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1093 2		Y	-0-	6
*06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	Y	1	6
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT	6

WEST RANCH		WELL #: 3230		RRCID -> 252480		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992		
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	50 1	661 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	56 1	723 2	N	-0-	-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	47 1	596 2	N	2	-0-
						2 9			2 1	
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	77 1	701 2	N	-0-	-0-
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	70 1	626 2	N	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 9		RRCID -> 252481		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5023		RRCID -> 252487		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914		
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659 2	2 9	N	2	-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	281 2	1 9	N	1	-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948 2	6 9	N	5	-0-
05	1829 N	1292	-0-	-537	-0-	1291 2	1 9	N	1	-0-
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9	N	1	-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2		WELL #: 2		RRCID -> 252704		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5077		RRCID -> 252705		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410		
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25 1	326 2	N	-0-	-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29 1	372 2	N	-0-	-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	325 2	N	1	-0-
						1 9			1 1	
05	403 N	401	-0-	-2	-0-	40 1	361 2	N	-0-	-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	37 1	332 2	N	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
LONGFELLOW FEE 2		WELL #: 2903		RRCID -> 252706		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522		
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	EOM BALANCE
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15 1	197 2	N	-0-	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	17 1	225 2	N	-0-	-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17 1	211 2	N	1 1	-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	1 9	24 1	N	-0-	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	23 1	220 2	N	-0-	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		206 2	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5201		RRCID -> 252748		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346		
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-	1
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	1
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	1
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	590 2		N	-0-	1
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536 2	1 9	N	1 1	1
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2331		RRCID -> 252817		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936		
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19 1	252 2	N	-0-	1
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	N	-0-	1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	21 1	262 2	N	1 1	1
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	1 9	31 1	N	-0-	1
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29 1	281 2	N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		256 2	N	1 1	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2512		RRCID -> 252818		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4204		RRCID -> 252819		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2242		RRCID -> 252822		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490		
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-	-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367 2		Y	-0-	-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-	-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 401W		RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8645 - 8932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2314		RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 3810 - 5610	
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	Y	-0-	23	
03	1519 X	163	-0-	-1356	-0-	163	2	Y	-0-	23	
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-	23	
05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2	Y	-0-	23	
*06	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2913	2	1 9	Y	1 1	
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	23	

WEST RANCH		WELL #: 2243		RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF. 3562 - 4400	
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	N	-0-	13	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-	13	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 2	N	-0-	13	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	13	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	13	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	13	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5501		RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2255		RRCID ->	252994	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3238 - 6516	
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-	142	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-	142	
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-	142	
05	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2	N	-0-	142	
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	142	
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	142	

WEST RANCH		WELL #: 8048		RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF. 5822 - 6306	
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-	1	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-	1	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-	1	
05	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504	2	N	-0-	1	
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-	1	
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT	1	

WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID ->	252996	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	6840	PERF. 4590 - 4792	
02	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	5	-0-	5	11	5 2		Y	-0-	-0-	
04	T. A.	6	-0-	6	17	6 2		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	5	-0-	5	22	5 2		Y	-0-	-0-	
06	T. A.	23	-0-	23	45	23 2		Y	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	45			Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576			
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-		121
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-		121
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	N	1	61 1	61
						1	9				
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	34	1	N	-0-		61
*06	390 N	318	-0-	-72	-0-	32	1	N	-0-	1 1	60
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		60

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036			
02	2604 X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2	N	-0-	1 1	2
03	2852 X	1414	-0-	-1438	-0-	1414	2	N	-0-		2
04	2250 X	1856	-0-	-394	-0-	1856	2	N	-0-	1 1	1
05	2604 N	2020	-0-	-584	-0-	2019	2	N	1		2
*06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	N	1		3
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790			
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	2	Y	1	1 1	18
03	4557 X	3096	-0-	-1461	-0-	3096	2	Y	-0-		18
04	4380 X	3902	-0-	-478	-0-	3902	2	Y	-0-	1 1	17
05	4309 X	4203	-0-	-106	-0-	4203	2	Y	-0-		17
06	4170 X	3967	-0-	-203	-0-	3966	2	Y	1		18
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			Y	NO RPT		18

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 1	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4407		RRCID -> 253745		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826			
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-		-0-
03	3627 X	2401	-0-	-1226	-0-	2401	2	N	-0-		-0-
04	3510 X	3259	-0-	-251	-0-	3259	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3390	-0-	-113	-0-	3390	2	N	-0-		-0-
06	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 506		RRCID -> 253748		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	Y	-0-		1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	1		2
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		2
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	Y	-0-		2
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	Y	1	2 1	1
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2247		RRCID -> 253825		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922			
02	T. A.	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-		-0-
03	T. A.	309	-0-	309	413	309	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	423	-0-	423	836	423	2	N	-0-		-0-
05	1267 X	431	-0-	-836	-0-	431	2	N	-0-		-0-
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2313		RRCID -> 253830		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331			
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1 9	N	1	2
03	1736 X	1108	-0-	-628	-0-	1108	2		N	-0-	2
04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-	1
05	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-	1
*06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1 9	N	1	2
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4077		RRCID -> 254002		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470			
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	581 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	31	1	401 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	49	1	622 2	N	3	-0-
						3	9			3 1	
05	682 N	329	-0-	-353	-0-	32	1	296 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	432 2	N	1	-0-
						1	9			1 1	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6073		RRCID -> 254080		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394			
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	63	1	831 2	N	3	32
						3	9			1 1	
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1292 2	N	1	32
						1	9			1 1	
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	88	1	1114 2	N	3	32
						3	9			3 1	
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	131	1	1197 2	N	4	35
						4	9			1 1	
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	118	1	1061 2	N	1	35
						1	9			1 1	
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-				N	NO RPT	35

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 1212		RRCID -> 254194		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	N	1	1	1	-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	N	2	2	1	-0-
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	80	1	N	-0-			-0-
06	810 N	706	-0-	-104	-0-	71	1	N	-0-			-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2010		RRCID -> 254321		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866			
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	77	1	N	1	1	1	-0-
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	N	1	1	1	-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	83	1	N	3	3	1	-0-
05	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	111	1	N	1	1	1	-0-
06	1200 N	979	-0-	-221	-0-	98	1	N	1	1	1	-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4508		RRCID -> 254693		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712			
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-			-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-			-0-
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	750	2	N	1	1	1	1
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2244		RRCID -> 254820		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702			
02	4592 X	4451	-0-	-141	-0-	4451	2	N	-0-	1	1	3
03	5084 X	3005	-0-	-2079	-0-	3005	2	N	-0-			3
04	4920 X	4247	-0-	-673	-0-	4247	2	N	-0-	1	1	2
05	4929 X	4594	-0-	-335	-0-	4594	2	N	-0-			2
06	4770 X	3957	-0-	-813	-0-	3955	2	N	2			4
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT			4

WEST RANCH		WELL #: 7049		RRCID -> 254865		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073			
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2513		RRCID -> 255243		COMPL. DATE 07/27/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960			
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-			-0-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2615		RRCID -> 255755		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 4410 - 7050	
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
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-		1
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	Y	-0-		1
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2	Y	-0-		1
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-		1
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	Y	1	1 1	1
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4506		RRCID -> 255953		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 6280		PERF. 4926 - 6100	
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	Y	-0-		-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-		-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4801		RRCID -> 256081		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4780 - 5580	
02	2912 X	2529	-0-	-383	-0-	2528	2	1 9 N	1	1 1	2
03	3224 X	968	-0-	-2256	-0-	968	2	N	-0-		2
04	3120 X	1521	-0-	-1599	-0-	1521	2	N	-0-	1 1	1
05	2821 X	1757	-0-	-1064	-0-	1757	2	N	-0-		1
06	2730 X	157	-0-	-2573	-0-	156	2	1 9 N	1		2
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT		2

ALLISON		WELL #: 2134		RRCID -> 256278		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 5258 - 6248	
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		1
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1 9 N	1		2
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	N	-0-		2
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		2
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1402	2	1 9 N	1	2 1	1
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4505		RRCID -> 256462		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4104 - 5750	
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2698	2	1 9 N	1	1 1	2
03	3100 X	1009	-0-	-2091	-0-	1009	2	N	-0-		2
04	3000 X	2033	-0-	-967	-0-	2033	2	N	-0-	1 1	1
05	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2	N	-0-		1
06	2880 X	1940	-0-	-940	-0-	1939	2	1 9 N	1		2
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		2

LONGFELLOW		WELL #: 4042		RRCID -> 256466		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4454 - 4610	
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184 2 N	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201 2 N	-0-		-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	184 2 N	1	1 1	-0-
						1	9				
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196 2 N	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	20	1	180 2 N	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5202		RRCID -> 256467		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874			
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
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4512		RRCID -> 256556		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510			
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	1 9 N	1	1 1	2
03	3224 X	1943	-0-	-1281	-0-	1943	2	N	-0-		2
04	3120 X	2739	-0-	-381	-0-	2739	2	N	-0-	1 1	1
05	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	3234	2	N	-0-		1
06	3480 X	2636	-0-	-844	-0-	2634	2	2 9 N	2		3
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT		3

WEST RANCH		WELL #: 4507		RRCID -> 256558		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514			
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2659	2	1 9 N	1	1 1	2
03	2077 X	1795	-0-	-282	-0-	1795	2	N	-0-		2
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2	N	-0-	1 1	1
05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2	N	-0-		1
*06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1 9 N	1		2
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT		2

WEST RANCH		WELL #: 3232		RRCID -> 256559		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764			
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	74	1	1 9 N	1	1 1	-0-
03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	87	1	1 9 N	1	1 1	-0-
04	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	82	1	3 9 N	3	3 1	-0-
05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	118	1	1 9 N	1	1 1	-0-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	116	1	1 9 N	1	1 1	-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4610		RRCID -> 256560		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510			
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1 9 N	1		2
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		2
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	2	N	-0-		2
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1 9 N	1	2 1	1
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-			1
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	24	1	215	2	N	-0-			1
*06	210 N	197	-0-	-13	-0-	20	1	177	2	N	-0-	1	1	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

02	3416 X	3313	-0-	-103	-0-	3313	2			N	-0-	1	1	2
03	3906 X	1548	-0-	-2358	-0-	1548	2			N	-0-			2
04	3780 X	2876	-0-	-904	-0-	2876	2			N	-0-	1	1	1
05	3658 X	3261	-0-	-397	-0-	3260	2	1	9	N	1			2
06	3540 X	2849	-0-	-691	-0-	2848	2	1	9	N	1			3
07	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			3

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			2
03	3906 X	2082	-0-	-1824	-0-	2082	2			N	-0-			2
04	3780 X	3224	-0-	-556	-0-	3224	2			N	-0-			2
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2			N	-0-			2
*06	3690 X	2934	-0-	-756	-0-	2933	2	1	9	N	1	1	1	2
07	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	2	N	-0-			-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	N	-0-			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	49	1	1062	2	N	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	N	-0-			-0-
*06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	967	2	N	-0-			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-			1
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			1
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			1
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			1
*06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	1	1	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

02	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7492	2	1	9	N	1	1	1	12
03	6200 X	5416	-0-	-784	-0-	5416	2			N	-0-			12
04	8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-	1	1	11
05	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-			11
*06	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	7573	2	1	9	N	1			12
07	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 5056		RRCID -> 256721		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	55 1	724 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	80 1	1041 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75 1	959 2	N	3	3 1	-0-
						3 9					
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	111 1	1010 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
06	1080 N	546	-0-	-534	-0-	55 1	490 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2012		RRCID -> 256845		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140			
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	61 1	806 2	N	1	1 1	1
						1 9					
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69 1	902 2	N	-0-	1 1	-0-
						49 1	621 2	N	2	2 1	-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	2 9					
05	961 N	376	-0-	-585	-0-	37 1	339 2	N	-0-		-0-
*06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	168 1	1507 2	N	-0-		-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2808N		RRCID -> 256938		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936			
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680			
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
05	186 N	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-		-0-
06	180 N	26	-0-	-154	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248			
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	N	-0-		-0-
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	60 2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260			
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	80 1	2420 2	N	-0-		39
03	1736 X	934	-0-	-802	-0-	35 1	899 2	N	-0-		39
04	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	79 1	2076 2	N	-0-		39
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	121 1	2388 2	N	-0-		39
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	118 1	1800 2	N	-0-		39
07	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		39

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID ->	257526	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	9502 PERF. 8068 - 9060							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID ->	257745	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 5100 - 6150							
02	T. A.	20	-0-	20	20	2		N	-0-							-0-
03	T. A.	8	-0-	8	28	2		N	-0-							-0-
04	T. A.	21	-0-	21	49	2		N	-0-							-0-
05	60 X	11	-0-	-49	-0-	11	2	N	-0-							-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-							-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT							-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7105		RRCID ->	257810	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	8900 PERF. 3494 - 8140							
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-					1
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	33	1	298	2	N	-0-					1
*06	330 N	326	-0-	-4	-0-	33	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7103		RRCID ->	257973	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	8990 PERF. 4735 - 4828							
02	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4309		RRCID ->	257994	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	8110 PERF. 6510 - 6610							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE		WELL #: 405W		RRCID ->	257995	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7880 PERF. 6440 - 7660							
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					2
03	2759 X	1588	-0-	-1171	-0-	1587	2	1	9	N	1					3
04	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-	1	1			2
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					2
*06	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3226	2	1	9	N	1	1	1			2
07	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409											
WEST RANCH		WELL #: 2343		RRCID -> 257996		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	55	1	710	2	N	-0-		-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	648	2	N	2	1	-0-
						2	9						
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	60	1	548	2	N	-0-		-0-
06	750 N	716	-0-	-34	-0-	72	1	644	2	N	-0-		-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 6096		RRCID -> 257997		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120				
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	1	1	-0-
						1	9						
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-		-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	2	1	-0-
						2	9						
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	37	1	336	2	N	-0-		-0-
06	360 N	352	-0-	-8	-0-	35	1	317	2	N	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH		WELL #: 4516		RRCID -> 257998		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160				
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		1
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-		1
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		1
05	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-		1
*06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	1
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT		1
ALLISON 4		WELL #: 106		RRCID -> 258016		COMPL. DATE 07/26/2010			TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360				
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		1
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		1
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		1
WEST RANCH		WELL #: 5062		RRCID -> 258017		COMPL. DATE 07/29/2010			TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655				
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-		1
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-		1
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-		1
05	2325 N	1215	-0-	-1110	-0-	1215	2			N	-0-		1
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		1
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		1
WEST RANCH		WELL #: 4522		RRCID -> 258183		COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160				
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-		1
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-		1
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-		1
05	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-		1
*06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1	1	1
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
ALLISON		WELL #: 4810		RRCID -> 258527		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-	1	1	1
03	2170 X	1277	-0-	-893	-0-	1276	2	N	1			2
04	2070 X	1926	-0-	-144	-0-	1926	2	N	-0-	1	1	1
05	2139 X	2026	-0-	-113	-0-	2026	2	N	-0-			1
06	2070 X	2014	-0-	-56	-0-	2013	2	N	1			2
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			2

WEST RANCH		WELL #: 2340		RRCID -> 258533		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510				
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			1
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			1
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			1
05	1953 N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2	N	-0-			1
*06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2	N	-0-			1
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2260		RRCID -> 258535		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260				
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			1
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			1
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-			1
05	837 N	798	-0-	-39	-0-	798	2	N	-0-			1
*06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	N	1	1	1	1
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			1

ALLISON		WELL #: 4809		RRCID -> 258536		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3032		RRCID -> 259070		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126				
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			1
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			1
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			1
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			1
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	N	1	1	1	1
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 2258		RRCID -> 259071		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950				
02	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2	N	-0-	1	1	2
03	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2	N	-0-			2
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2	N	-0-	1	1	1
05	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2	N	-0-			1
*06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5806	2	N	1			2
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT			2

ALLISON		WELL #: 1901		RRCID -> 259351		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190				
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2253		RRCID -> 259370		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6551		PERF. 5780 - 6350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-		1
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		1
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-		1
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		1
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1 9	N	1 1	1
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4517		RRCID -> 259371		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 5189		PERF. 4880 - 5074	
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		1
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1 9	N	1	2
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		2
05	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2	N	-0-		2
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1 9	N	1 1	1
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4521H		RRCID -> 259372		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 5066		PERF. 5187 - 7012	
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2	N	-0-		1
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-		1
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		1
05	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2	N	-0-		1
*06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-		1
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2338		RRCID -> 259415		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 5000 - 6840	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		1
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		1
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-		1
05	1209 N	1140	-0-	-69	-0-	1139	2	1 9	N	1	2
*06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	1 1	1
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5304		RRCID -> 259435		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7088 - 7908	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69 2	N	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80 2	N	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80 2	N	-0-	-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79 2	N	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78 2	N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 259451		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7914 - 8723	
02	2632 X	2407	-0-	-225	-0-	2406	2	1 9	N	1 1	2
03	2914 X	1739	-0-	-1175	-0-	1739	2	N	-0-		2
04	2670 X	2233	-0-	-437	-0-	2233	2	N	-0-	1 1	1
05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2	N	-0-		1
06	2580 X	2353	-0-	-227	-0-	2352	2	1 9	N	1	2
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST STATE		WELL #: 2419		RRCID -> 259452		COMPL. DATE 04/26/2010		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3500 X	3374	-0-	-126	-0-	3374	2	N	-0-	1 1	2
03	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	2514	2	N	-0-		2
04	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	3480	2	N	-0-	1 1	1
05	3751 X	3546	-0-	-205	-0-	3545	2	1 9	N	1	2
06	3630 X	2822	-0-	-808	-0-	2821	2	1 9	N	1	3
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT	3

ALLISON		WELL #: 2137		RRCID -> 259453		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215			
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2	N	-0-		1
03	3193 X	2354	-0-	-839	-0-	2354	2	N	-0-		1
04	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-		1
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2	N	-0-		1
*06	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-		1
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4414		RRCID -> 259454		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930			
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		137
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		137
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	2	7 9	N	6 95 1	48
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		48
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		48
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	48

WEST RANCH		WELL #: 2251		RRCID -> 259455		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946			
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	122	1	1612 2	N	2 2 1	-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	138	1	1800 2	N	1 1 1	-0-
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	131	1	1664 2	N	5 5 1	-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	194	1	1772 2	N	1 1 1	-0-
06	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	184	1	1655 2	N	1 1 1	-0-
07	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4519		RRCID -> 259456		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350			
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	1
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	1
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	1
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	2		N	-0-	1
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON 4		WELL #: 102		RRCID -> 259458		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410			
02	4508 X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2		N	-0-	3
03	4991 X	3404	-0-	-1587	-0-	3404	2		N	-0-	3
04	4830 X	4418	-0-	-412	-0-	4418	2		N	-0-	2
05	4867 X	4699	-0-	-168	-0-	4699	2		N	-0-	2
06	4710 X	4550	-0-	-160	-0-	4548	2	2 9	N	2	4
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				N	NO RPT	4

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4410		RRCID -> 259459		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	0	X	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2347		RRCID -> 259460		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506								
02	3164	X	1128	-0-	-2036		1128	2		N	-0-					1
03	3503	X	579	-0-	-2924		579	2		N	-0-					1
04	3390	X	3063	-0-	-327		3063	2		N	-0-					1
05	3569	X	3569	-0-	-0-		3568	2	1	9	N	1				2
*06	2980	X	2980	-0-	-0-		2980	2			N	-0-	1	1		1
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162					N	NO RPT					1

ALLISON		WELL #: 2018		RRCID -> 259462		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 2215		RRCID -> 259463		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512								
02	47	N	47	-0-	-0-		3	1	44	2	N	-0-				-0-
03	67	N	67	-0-	-0-		5	1	62	2	N	-0-				-0-
04	69	N	69	-0-	-0-		5	1	64	2	N	-0-				-0-
05	91	N	91	-0-	-0-		9	1	82	2	N	-0-				-0-
06	60	N	34	-0-	-26		3	1	31	2	N	-0-				-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62						N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 5053		RRCID -> 259464		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640								
02	1370	N	1370	-0-	-0-		1370	2			N	-0-				1
03	335	N	335	-0-	-0-		335	2			N	-0-				1
04	885	N	885	-0-	-0-		885	2			N	-0-				1
05	1519	N	1136	-0-	-383		1136	2			N	-0-				1
*06	889	N	889	-0-	-0-		889	2			N	-0-				1
07	930	N	NO RPT	-0-	-930						N	NO RPT				1

LONGFELLOW		WELL #: 4083		RRCID -> 259465		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710								
02	1444	N	1444	-0-	-0-		101	1	1340	2	N	3	3	1		-0-
03	2653	N	2653	-0-	-0-		189	1	2463	2	N	1	1	1		-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-		172	1	2193	2	N	7	7	1		-0-
05	2765	N	2765	-0-	-0-		273	1	2491	2	N	1	1	1		-0-
06	2580	N	2533	-0-	-47		254	1	2278	2	N	1	1	1		-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449		1	9			N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2138		RRCID -> 259466		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100			
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
02	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5793	2	1	9	N	1
03	3720 X	2167	-0-	-1553	-0-	2167	2			N	-0-
04	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			N	-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-
*06	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4206	2	1	9	N	1
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2140		RRCID -> 259467		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590			
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4079		RRCID -> 259468		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880			
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-
05	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1036	2			N	-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3133		RRCID -> 259469		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4087		RRCID -> 259470		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118			
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	N	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	1
						1	9				
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	N	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2626		RRCID -> 259471		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724			
02	2688 X	1048	-0-	-1640	-0-	73	1	972	2	N	3
						3	9				
03	2387 X	1323	-0-	-1064	-0-	94	1	1228	2	N	1
						1	9				
04	1980 X	1295	-0-	-685	-0-	94	1	1195	2	N	5
						6	9				
05	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	339	1	3092	2	N	1
						1	9				
*06	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	201	1	1805	2	N	1
						1	9				
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 259480		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-	1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	1
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	1
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		N	-0-	1
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	561 2	1 9	N	1	1
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 4524		RRCID -> 259486		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180		
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-	-0-
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST STATE		WELL #: 405E		RRCID -> 259487		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886		
02	3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3134 2		N	-0-	1 1 2
03	3720 X	1261	-0-	-2459	-0-	1261 2		N	-0-	2
04	3600 X	2743	-0-	-857	-0-	2743 2		N	-0-	1 1 1
05	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	3014 2	1 9	N	1	2
06	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	2748 2	1 9	N	1	3
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 2346		RRCID -> 259524		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988		
02	3668 X	3512	-0-	-156	-0-	3512 2		N	-0-	1 1 2
03	4154 X	1734	-0-	-2420	-0-	1733 2	1 9	N	1	3
04	4020 X	3243	-0-	-777	-0-	3243 2		N	-0-	1 1 2
05	3875 X	3617	-0-	-258	-0-	3617 2		N	-0-	2
06	3750 X	3111	-0-	-639	-0-	3110 2	1 9	N	1	3
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT	3

WEST RANCH		WELL #: 4518		RRCID -> 259530		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552		
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2		N	-0-	-0-
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2		N	-0-	-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2345		RRCID -> 259531		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258		
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	N	-0-	32
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-	32
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 2	N	-0-	32
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-	32
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	85 2	N	-0-	32
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	32

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 2342		RRCID -> 259548		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	37	1 9	N	1	1 1		-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	39	1 9	N	2	2 1		-0-
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	58	1	N	-0-			-0-
06	570 N	529	-0-	-41	-0-	53	1	N	-0-			-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2214		RRCID -> 259588		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045				
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			1
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			1
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			1
05	713 N	623	-0-	-90	-0-	623	2	N	-0-			1
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	N	1	1 1		1
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 509		RRCID -> 259629		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893				
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
05	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480				
02	3528 X	3145	-0-	-383	-0-	3145	2	N	-0-	1 1		2
03	3844 X	1336	-0-	-2508	-0-	1336	2	N	-0-			2
04	3690 X	3027	-0-	-663	-0-	3027	2	N	-0-	1 1		1
05	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	2	N	1			2
06	3360 X	3021	-0-	-339	-0-	3020	2	N	1			3
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490				
02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716	2	N	1	1 1		2
03	3131 X	2147	-0-	-984	-0-	2147	2	N	-0-			2
04	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2	N	-0-	1 1		1
05	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2	N	-0-			1
*06	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	2			3
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			3

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655				
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	49	1 9	N	1	1 1		-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	53	1	N	-0-			-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1 9	N	2	2 1		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	78	1	N	-0-			-0-
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	73	1	N	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992				
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	62	1	821	2	N	-0-	
						1	9					
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	818	2	N	-0-	
						1	9					
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	722	2	N	-0-	
						2	9					
05	992 N	900	-0-	-92	-0-	89	1	811	2	N	-0-	
06	840 N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	N	-0-	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT	-0-	

ALLISON		WELL #: 2021		RRCID -> 259802		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064				
02	8652 X	7518	-0-	-1134	-0-	7517	2	1	9	N	5	
03	9579 X	5983	-0-	-3596	-0-	5982	2	1	9	N	6	
04	9270 X	6820	-0-	-2450	-0-	6820	2			N	4	
05	9114 X	7624	-0-	-1490	-0-	7623	2	1	9	N	5	
*06	8820 X	6782	-0-	-2038	-0-	6779	2	3	9	N	7	
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-				N	NO RPT	7	

WEST RANCH		WELL #: 4511		RRCID -> 259842		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955				
02	2548 X	2439	-0-	-109	-0-	2438	2	1	9	N	2	
03	3069 X	976	-0-	-2093	-0-	976	2			N	2	
04	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	1785	2			N	1	
05	2821 X	1961	-0-	-860	-0-	1961	2			N	1	
06	2730 X	1688	-0-	-1042	-0-	1687	2	1	9	N	2	
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT	2	

WEST RANCH		WELL #: 5082		RRCID -> 260113		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060				
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	24	1	313	2	N	-0-	
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	327	2	N	-0-	
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-	
						1	9					
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	36	1	333	2	N	-0-	
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	31	1	281	2	N	-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 2348		RRCID -> 260145		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480				
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	2	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	2	
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	2	
05	1860 N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	2	
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	1	
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT	1	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 2259		RRCID -> 260175		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620			
M	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
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		-0-
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4075		RRCID -> 260450		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294			
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-		-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2	N	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2262		RRCID -> 260462		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980			
02	2828 X	116	-0-	-2712	-0-	115	2	1 9	N	1	2
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	2
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				N	-0-	1
05	3038 X	959	-0-	-2079	-0-	959	2		N	-0-	1
06	2940 X	2550	-0-	-390	-0-	2549	2	1 9	N	1	2
07	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 2350		RRCID -> 260463		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370			
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	407 2	N	1	182
						1	9				
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	34	1	439 2	N	1	183
						1	9				
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	422 2	N	25	12
						28	9			196 1	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	50	1	459 2	N	3	15
						3	9				
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	410 2	N	15	30
						17	9				
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	30

WEST STATE		WELL #: 402W		RRCID -> 260537		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186			
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-	1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	1
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-	1
05	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	1128	2		N	-0-	1
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-	1
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT	1

GONZALEZ		WELL #: 301		RRCID -> 260543		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925			
02	2688 X	2569	-0-	-119	-0-	2569	2		N	-0-	-0-
03	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-	-0-
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-	-0-
05	2852 N	2817	-0-	-35	-0-	2817	2		N	-0-	-0-
06	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		N	-0-	-0-
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
WEST RANCH		WELL #: 3132		RRCID -> 261458		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 5406 - 5758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT

WEST STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344		PERF. 6921 - 8554	
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-
05	2108 N	1756	-0-	-352	-0-	1756	2			N	-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126		PERF. 4085 - 5000	
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	593	2	1	9	N	1
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261		PERF. 7140 - 7998	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
*06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 3590 - 4865	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	N	3
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1258	2	2	9	N	2
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	N	1
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 8973		PERF. 6624 - 7510	
02	42168 X	35916	-0-	-6252	-0-	35914	2	2	9	N	2
03	44888 X	23687	-0-	-21201	-0-	23683	2	4	9	N	4
04	54270 X	34714	-0-	-19556	-0-	34714	2			N	-0-
05	56079 X	37889	-0-	-18190	-0-	37888	2	1	9	N	1
*06	49950 X	33948	-0-	-16002	-0-	33933	2	15	9	N	14
07	39773 X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 4550 - 9270	
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-
05	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-
*06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
 WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-		-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-		-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		1
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		1
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		1
05	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2		N	-0-		1
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	740 2	1 9	N	1	1 1	1
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409										
WEST RANCH		WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			1
03	1643 X	935	-0-	-708	-0-	935	2	N	-0-			1
04	1590 X	1329	-0-	-261	-0-	1329	2	N	-0-			1
05	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2	N	-0-			1
*06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-			1
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558				
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	N	21	1	1	188
						23	9					
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	52	1	N	12	166	1	34
						13	9					
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	N	3	2	1	35
						3	9					
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	76	1	N	5			40
						6	9					
06	720 N	682	-0-	-38	-0-	68	1	N	-0-			40
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT			40

WEST STATE		WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200				
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	N	2	2	1	-0-
						2	9					
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	62	1	N	-0-			-0-
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	57	1	N	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 3036		RRCID -> 273506		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129				
02	2744 X	2568	-0-	-176	-0-	180	1	N	3	3	1	-0-
						3	9					
03	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	201	1	N	2	2	1	-0-
						2	9					
04	2700 X	2606	-0-	-94	-0-	189	1	N	7	7	1	-0-
						8	9					
05	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	233	1	N	1	1	1	-0-
						1	9					
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-			N	1	1	1	-0-
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 214		RRCID -> 273570		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100				
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			1
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			1
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			1
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-	1	1	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON		WELL #: 3033		RRCID -> 273573		COMPL. DATE 10/09/2010		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-				-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-				-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2		N	-0-				-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 2252		RRCID -> 273784		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800					
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		N	-0-	159	1		70
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-		446	2		N	-0-				70
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-		506	2	9	9	8				78
05	465 N	428	-0-	-37	-0-		428	2		N	-0-				78
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-	1	1		77
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				77

WEST RANCH				WELL #: 5073		RRCID -> 273785		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120					
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-		26	1	338	2	N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-		31	1	401	2	N	-0-			-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-		30	1	377	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-		42	1	382	2	N	-0-			-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-		37	1	330	2	N	-0-			-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 4416		RRCID -> 274201		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002					
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-		60	1	796	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-		70	1	909	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-		66	1	837	2	N	3	3	1	-0-
							3	9							
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-		98	1	896	2	N	-0-			-0-
06	960 N	917	-0-	-43	-0-		92	1	825	2	N	-0-			-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON 4				WELL #: 107		RRCID -> 274510		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560					
02	3276 X	3018	-0-	-258	-0-		3018	2		N	-0-	1	1		2
03	3565 X	3210	-0-	-355	-0-		3210	2		N	-0-				2
04	3420 X	3014	-0-	-406	-0-		3014	2		N	-0-	1	1		1
05	3379 X	3292	-0-	-87	-0-		3292	2		N	-0-				1
06	3270 X	3085	-0-	-185	-0-		3083	2	2	9	2				3
07	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT				3

ALLISON				WELL #: 4811		RRCID -> 274581		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631					
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-		360	2		N	-0-				-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	2		N	-0-				-0-
05	403 N	352	-0-	-51	-0-		352	2		N	-0-				-0-
06	360 N	336	-0-	-24	-0-		336	2		N	-0-				-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409														
WEST RANCH		WELL #: 4302		RRCID -> 274582		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4		WELL #: 603		RRCID -> 274620		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466								
02	102256 X	97582	-0-	-4674	-0-	97575	2	7	9	N	6	23	1			102
03	113181 X	71310	-0-	-41871	-0-	71200	2	110	9	N	100	53	1			149
04	108420 X	39003	-0-	-69417	-0-	39003	2			N	-0-	25	1			124
05	108035 X	-0-	-0-	-108035	-0-					N	4					128
*06	104550 X	33671	-0-	-70879	-0-	33585	2	86	9	N	78	70	1			136
07	108035 X	NO RPT	-0-	-108035	-0-					N	NO RPT					136

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5108		RRCID -> 274858		COMPL. DATE 12/11/2010		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840								
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					1
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					1
05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					1
*06	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	2	1	1			2
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561								
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	54	1	489	2	N	-0-					-0-
06	540 N	456	-0-	-84	-0-	46	1	410	2	N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409									
ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550			
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
02	2688 X	2345	-0-	-343	-0-	2344	2	1 9	N	1	2
03	2976 X	1654	-0-	-1322	-0-	1654	2		N	-0-	2
04	2880 X	2578	-0-	-302	-0-	2578	2		N	-0-	1
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		N	1 1	1
06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1 9	N	-0-	2
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				N	NO RPT	2

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030			
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168 2	N	-0-	-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189 2	N	-0-	-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176 2	N	1	-0-
						1	9				
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191 2	N	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181 2	N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494			
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3071	2	1 9	N	1	2
03	3596 X	1532	-0-	-2064	-0-	1532	2		N	-0-	2
04	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703	2		N	-0-	1
05	3410 X	3019	-0-	-391	-0-	3019	2		N	-0-	1
06	3300 X	2582	-0-	-718	-0-	2581	2	1 9	N	1	2
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	2

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400			
02	3276 X	3261	-0-	-15	-0-	3261	2		N	-0-	2
03	5425 X	625	-0-	-4800	-0-	625	2		N	-0-	2
04	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2		N	-0-	1
05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5643	2	1 9	N	1	2
06	4110 X	2694	-0-	-1416	-0-	2692	2	2 9	N	2	4
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-				N	NO RPT	4

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018			
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126 2	N	-0-	-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178 2	N	-0-	-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175 2	N	-0-	-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163 2	N	-0-	-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	14	1	126 2	N	-0-	-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409								
ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704		
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	EOM BALANCE
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	50 1	665 2	N	1 1	2
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	1 9	745 2	N	-0-	2
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	57 1	698 2	N	2 1	2
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	2 9	746 2	N	-0-	2
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	82 1	693 2	N	-0-	2
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	77 1		N	NO RPT	2

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2019		RRCID -> 275254		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240		
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	-0-
05	496 N	424	-0-	-72	-0-	424 2		N	-0-	-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5203		RRCID -> 275327		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 5059		RRCID -> 275340		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
LONGFELLOW ENERGY, LP		//CONT.// 508409													
ALLISON 4		WELL #: 602		RRCID -> 275349		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 7102		RRCID -> 275391		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5022 - 5275			
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	N	-0-				-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5092		RRCID -> 275656		COMPL. DATE 12/12/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3326 - 4058			
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	2	N	-0-				-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	N	1	1	1		-0-
						1	9								
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	-0-				-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	48	1	429	2	N	-0-				-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLISON				WELL #: 2014		RRCID -> 275794		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 3057 - 6627			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6042		RRCID -> 282186		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 2409 - 4778			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXY USA INC.				630591		RRCID -> 204739		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 24075		PERF.13885 - 14030			
BIG CANYON RANCH				WELL #: 1											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OXY USA INC.		//CONT.//		630591								
BIG CANYON A		WELL #:		1211A	RRCID ->	257539	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	16847	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PINON (TESNUS-EAST)				71659 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP				508409								
WEST RANCH		WELL #:		6019	RRCID ->	275320	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4728	PERF. 3570 - 4486	
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-	
PITZER (DELAWARE)				71780 333	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
DSR OIL & GAS, INC.				196901								
FELDMAN		WELL #:		113	RRCID ->	033482	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	6657	PERF. N/A	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DIAMONDBACK E&P LLC				217012								
ABSHIER, MABEL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	038927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5400 - 6050	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
POQUITO (DELAWARE)				72349 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC				530596								
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		1D	RRCID ->	089944	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5120 - 5509	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PERIMETER RESOURCE COMPANY				653651								
MCDANIEL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	172320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5070 - 5135	
02	2301 N	1244	-0-	-1057	-0-	1242 2	2 9	N	2		160	
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	552 2	2 9	N	2		162	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	N	1		163	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	N	1		164	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1		165	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	

PORTER RANCH (DEVONIAN)			72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117										
ACU			WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	54 1	718 2	N	-0-				13
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	47 1	620 2	N	-0-				13
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51 1	670 2	N	-0-				13
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15 1	195 2	N	-0-				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13

ACU 57			WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878				
02	1736 X	1340	-0-	-396	-0-	94 1	1246 2	N	-0-				15
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	82 1	1076 2	N	-0-				15
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	88 1	1164 2	N	-0-				15
05	365 X	365	-0-	-0-	-0-	26 1	339 2	N	-0-				15
06	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT				15
07	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT				15

ACU 34			WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562				
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	74 1	978 2	N	-0-				16
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	64 1	846 2	N	-0-				16
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	69 1	914 2	N	-0-				16
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20 1	267 2	N	-0-				16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				16
07	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				13
07	14B2 EXT	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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				14
07	14B2 EXT	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				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.//		72479 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
MLC OPERATING, LP				571987								
PORTER 34				WELL #:	1	RRCID ->	244943	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13448 - 13556
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTER RANCH (STRAWN)				72479 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS					
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117									
PORTER 34				WELL #:	2	RRCID ->	289483	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	12379	PERF.11772 - 12296	
02	2212	#	1694	-0-	-518	-0-	119	1	1575	2	N	-0-	67
03	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	N	-0-	67
04	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	111	1	1472	2	N	-0-	67
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-	67
06	3000	#	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT	67
07	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT	67

POWELL (PENN)				72810 260	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: GLASSCOCK					
XTO ENERGY INC.				945936									
GLASSCOCK "P" FEE				WELL #:	3	RRCID ->	291854	COMPL. DATE	01/19/2021	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9956 - 10037	
*02	1171	N	-0-	-0-	-1171	B	-0-				N	-0-	208
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	208
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	208
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	208
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	208
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	208

PUCKETT (DEVONIAN)				73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958									
ROBBINS, J. W.				WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	PERF. N/A	
02	20567	X	3825	-0-	-16742	-0-	3825	2			N	-0-	-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-	-0-
04	2940	X	179	-0-	-2761	-0-	179	2			N	-0-	-0-
05	3038	X	175	-0-	-2863	-0-	175	2			N	-0-	-0-
06	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-	-0-
07	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-	-0-

EVELYN JO				WELL #:	2	RRCID ->	020611	COMPL. DATE	08/07/1956	TOTAL DEPTH	10462	PERF. N/A	
02	2800	N	1940	-0-	-860	-0-	6353	1940	2		N	-0-	-0-
03	3100	N	1536	-0-	-1564	-0-	4789	1536	2		N	-0-	-0-
04	3000	N	173	-0-	-2827	-0-	1962	173	2		N	-0-	-0-
05	2139	N	171	-0-	-1968	-0-		171	2		N	-0-	-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		2099	2		N	-0-	-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-		962	2		N	-0-	-0-

FISHER-BONSACK				WELL #:	2	RRCID ->	020612	COMPL. DATE	06/15/1995	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10746 - 10870	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		916958									
PUCKETT -D-		WELL #:		2	RRCID ->	020615	COMPL. DATE	07/28/1956	TOTAL DEPTH	10800	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	22703 X	6479	-0-	-16224	-0-	6479	2		N	-0-			-0-
03	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
04	180 X	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05	186 X	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
PUCKETT -K-		WELL #:		2	RRCID ->	020616	COMPL. DATE	12/28/1956	TOTAL DEPTH	10790	PERF. N/A		
02	68233 X	15678	-0-	-52555	-0-	15678	2		N	-0-			-0-
03	11435 X	11435	-0-	-0-	-0-	11435	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	243	-0-	-4857	-0-	243	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	244	-0-	-5026	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2		N	-0-			-0-
07	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MOORE, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	020635	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	14110	PERF.13347 - 14110		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
EVELYN JO		WELL #:		1	RRCID ->	020636	COMPL. DATE	11/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	2800 N	2197	-0-	-603	6895	2197	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1652	-0-	-1448	5447	1652	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	67	-0-	-2933	2514	67	2		N	-0-			-0-
05	2580 N	66	-0-	-2514	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
FISHER-BONSACK		WELL #:		1	RRCID ->	020637	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
04	3990 X	137	-0-	-3853	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	138	-0-	-4109	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3328	-0-	-782	-0-	3328	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	2109	-0-	-2138	-0-	2109	2		N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958										
GLENNA		WELL #: 1		RRCID -> 020638		COMPL. DATE 04/15/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	26329 X	5438	-0-	-20891	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
03	5828 X	4352	-0-	-1476	-0-	4352	2	N	-0-			-0-
04	5640 X	195	-0-	-5445	-0-	195	2	N	-0-			-0-
05	6014 X	206	-0-	-5808	-0-	206	2	N	-0-			-0-
06	5820 X	4684	-0-	-1136	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
07	6014 X	3003	-0-	-3011	-0-	3003	2	N	-0-			-0-

GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520		PERF. N/A		
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	1978	-0-	-223	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	71	-0-	-2059	-0-	71	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	79	-0-	-2122	-0-	79	2	N	-0-			-0-
06	2130 X	1790	-0-	-340	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
07	2201 X	1172	-0-	-1029	-0-	1172	2	N	-0-			-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775		PERF.13500 - 14775		
02	39091 X	7386	-0-	-31705	-0-	7386	2	N	-0-			-0-
03	9145 X	6270	-0-	-2875	-0-	6270	2	N	-0-			-0-
04	8850 X	216	-0-	-8634	-0-	216	2	N	-0-			-0-
05	9145 X	235	-0-	-8910	-0-	235	2	N	-0-			-0-
06	7920 X	5579	-0-	-2341	-0-	5579	2	N	-0-			-0-
07	8184 X	4066	-0-	-4118	-0-	4066	2	N	-0-			-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820		PERF. N/A		
02	2800 N	588	-0-	-2212	-0-	588	2	N	-0-			-0-
03	678 N	454	-0-	-224	-0-	454	2	N	-0-			-0-
04	600 N	38	-0-	-562	-0-	38	2	N	-0-			-0-
05	651 N	47	-0-	-604	-0-	47	2	N	-0-			-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924		PERF.13258 - 13542		
02	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2	N	-0-			-0-
03	7905 X	6119	-0-	-1786	-0-	6119	2	N	-0-			-0-
04	7650 X	197	-0-	-7453	-0-	197	2	N	-0-			-0-
05	8060 X	247	-0-	-7813	-0-	247	2	N	-0-			-0-
06	7800 X	6512	-0-	-1288	-0-	6512	2	N	-0-			-0-
07	8060 X	4023	-0-	-4037	-0-	4023	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219		PERF. N/A		
02	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
03	2759 N	2354	-0-	-405	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
04	2670 N	162	-0-	-2508	-0-	162	2	N	-0-			-0-
05	2759 N	198	-0-	-2561	-0-	198	2	N	-0-			-0-
06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075		PERF.13626 - 14650		
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1644	-0-	-588	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	355	-0-	-1685	-0-	355	2	N	-0-			-0-
05	2201 N	190	-0-	-2011	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1258	-0-	-332	-0-	1258	2	N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 916958									
PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	47732 X	10078	-0-	-37654	-0-	10078	2	N	-0-	-0-	-0-
03	9548 X	7888	-0-	-1660	-0-	7888	2	N	-0-	-0-	-0-
04	9240 X	283	-0-	-8957	-0-	283	2	N	-0-	-0-	-0-
05	9548 X	318	-0-	-9230	-0-	318	2	N	-0-	-0-	-0-
06	9240 X	7533	-0-	-1707	-0-	7533	2	N	-0-	-0-	-0-
07	9548 X	4556	-0-	-4992	-0-	4556	2	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	3768	-0-	-1192	-0-	3768	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4800 X	192	-0-	-4608	-0-	192	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4991 X	194	-0-	-4797	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4830 X	4302	-0-	-528	-0-	4302	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4991 X	2902	-0-	-2089	-0-	2902	2	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540			
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4216 X	2916	-0-	-1300	-0-	2916	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4080 X	336	-0-	-3744	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-
05	4216 X	391	-0-	-3825	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4123 X	2442	-0-	-1681	-0-	2442	2	N	-0-	-0-	-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322			
02	112579 X	23755	-0-	-88824	-0-	23755	2	N	-0-	-0-	-0-
03	24428 X	18798	-0-	-5630	-0-	18798	2	N	-0-	-0-	-0-
04	23640 X	704	-0-	-22936	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
05	24428 X	759	-0-	-23669	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
06	23640 X	18677	-0-	-4963	-0-	18677	2	N	-0-	-0-	-0-
07	24428 X	12140	-0-	-12288	-0-	12140	2	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120			
02	78092 X	13817	-0-	-64275	-0-	13817	2	N	-0-	-0-	-0-
03	13330 X	9715	-0-	-3615	-0-	9715	2	N	-0-	-0-	-0-
04	12900 X	145	-0-	-12755	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
05	13330 X	162	-0-	-13168	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
06	12900 X	4977	-0-	-7923	-0-	4977	2	N	-0-	-0-	-0-
07	13330 X	2451	-0-	-10879	-0-	2451	2	N	-0-	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

ODOM -C-		73357 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
		743279													
		WELL #: 2		RRCID -> 139659		COMPL. DATE 09/20/1991		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545							
02	2800 N	5160	-0-	2360	13151	5120	2	40	9	N	36				286
03	3100 N	4586	-0-	1486	14637	4571	2	15	9	N	14	177	1		123
04	14991 X	354	-0-	-14637	-0-	354	2			N	-0-				123
05	2976 X	328	-0-	-2648	-0-	328	2			N	-0-				123
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	N	14				137
07	2976 X	2652	-0-	-324	-0-	2628	2	24	9	N	22				159

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							
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				70
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-				70
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				70
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME)		73357 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS							
SAHARA OPERATING COMPANY		743279													
WIMBERLY-BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 103312		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				97
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-				97
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				97

PUTNAM (CLEAR FORK)		73507 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
OLSEN ENERGY INC.		621750													
MCDONALD		WELL #: 6		RRCID -> 169583		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	1744	-0-	1744	1744	1744	3		N	-0-			92
06	SWR 10	1101	-0-	1101	2845	1101	3		N	-0-			15
07	SWR 10	1173	-0-	1173	4018	1173	3		N	-0-			15

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	263 N	48	-0-	-215	-0-	48	3		Y	-0-			33
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			33
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		Y	-0-			33
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			33
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			33
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	197 N	36	-0-	-161	-0-	36	3		Y	-0-			27
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			27
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-			27
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		Y	-0-			27
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1838 N	337	-0-	-1501	-0-	337	3		Y	-0-			51
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			51
04	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	3		Y	-0-			51
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		Y	-0-			51
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				Y	NO RPT			51
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2212 X	1531	-0-	-681	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-			-0-
05	1705 X	10	-0-	-1695	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	80	-0-	-3100	-0-	80	2		N	-0-			-0-
07	3286 X	15	-0-	-3271	-0-	15	2		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	7180	-0-	4380	11621	7180	2		Y	-0-			78
03	19033 X	7412	-0-	-11621	-0-	7412	2		Y	-0-			78
04	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6626	2		Y	6			84
05	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2		Y	-0-	84	1	-0-
06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
*07	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2		Y	-0-			-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264											
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815											
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866											
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	189
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	189
05	3100	N	4367	-0-	1267	1267	4367	3	N	-0-	-0-
06	1320	N	53	-0-	-1267	-0-	53	3	N	-0-	-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818											
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	87

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		73507 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
REATA ENERGY, INC.				696090								
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	131344	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4392 -	4870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	63 N	18	-0-	-45	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	189 3	72 9	N	65			65
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	269 3	105 9	N	95	160 1		-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		3	RRCID ->	205149	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF. 4186 -	5223
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD "56"		WELL #:		2	RRCID ->	287236	COMPL. DATE	04/24/2019	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 4389 -	4792
02	24820 X	11803	-0-	-13017	-0-	11803 3		N	-0-			-0-
03	14353 X	6529	-0-	-7824	-0-	6529 3		N	-0-			-0-
04	13890 X	4946	-0-	-8944	-0-	4946 3		N	-0-			-0-
05	13082 X	5474	-0-	-7608	-0-	5474 3		N	-0-			-0-
06	12660 X	5552	-0-	-7108	-0-	5552 3		N	-0-			-0-
07	13082 X	4343	-0-	-8739	-0-	4343 3		N	-0-			-0-

WOODWARD '56'		WELL #:		1	RRCID ->	291224	COMPL. DATE	05/14/2021	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4222 -	4661
02	37229 X	17705	-0-	-19524	-0-	17705 3		N	-0-			-0-
03	21545 X	9793	-0-	-11752	-0-	9793 3		N	-0-			-0-
04	20850 X	7419	-0-	-13431	-0-	7419 3		N	-0-			-0-
05	19592 X	8210	-0-	-11382	-0-	8210 3		N	-0-			-0-
06	18960 X	8328	-0-	-10632	-0-	8328 3		N	-0-			-0-
07	19592 X	6513	-0-	-13079	-0-	6513 3		N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)				73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
GLOSSOP OIL & GAS, LLC				310719								
CITIES SERVICE ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	079902	COMPL. DATE	12/07/1978	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4467 -	4553
02	2800 N	1985	-0-	-815	12585	1985 3		Y	-0-			128
03	3100 N	1877	-0-	-1223	11362	1877 3		Y	-0-			128
04	3000 N	1897	-0-	-1103	10259	1897 3		Y	-0-			128
05	3100 N	2024	-0-	-1076	9183	2024 3		Y	-0-			128
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	7353			Y	NO RPT			128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7353			Y	NO RPT			128

OLSEN ENERGY INC.				621750								
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #:		1	RRCID ->	043506	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	5393	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2920 X	2920	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3382	-0-	282	3382	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2937	-0-	-63	2937	2	N	-0-			-0-
05		3334 X	3115	-0-	-219	3115	2	N	-0-			-0-
06		1950 X	1399	-0-	-551	1399	2	N	-0-			-0-
07		2815 X	2815	-0-	-0-	2815	2	N	-0-			-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138				
02		5203 X	5203	-0-	-0-	5203	2	Y	-0-			78
03		6455 X	6455	-0-	-0-	6455	2	Y	-0-			78
04		6311 X	6311	-0-	-0-	6304	2	Y	6			84
05	DLQ	G-10	6136	-0-	6136	6136	2	Y	-0-	84	1	-0-
06	DLQ	G-10	2940	-0-	2940	9076	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	4540	-0-	4540	13616	2	Y	-0-			-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114				
02		2193 N	2193	-0-	-0-	2189	2	N	4			189
03		3100 N	3424	-0-	324	3391	2	N	30	171	1	48
04		3000 N	3182	-0-	182	506	2	N	13			61
05		3100 N	3261	-0-	161	667	2	N	15			76
06		3252 X	2585	-0-	-667	2575	2	N	9			85
*07		2855 X	2855	-0-	-0-	2849	2	N	5			90

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556				
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		649264										
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			260
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			260
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			260
05		3100 N	6329	-0-	3229	3229	3	N	-0-			126
06		3000 N	3103	-0-	103	3332	3	N	-0-			-0-
07		3100 N	2322	-0-	-778	2554	3	N	-0-			-0-

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971		TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
02		2929 X	2929	-0-	-0-	2349	3	N	-0-			253
03		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-		N	-0-			253
04		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-		N	-0-			253
*05		2976 X	960	-0-	-2016	959	3	N	1			254
*06		1766 X	1766	-0-	-0-	1746	3	N	18			272
*07		3019 X	3019	-0-	-0-	3019	3	N	-0-			272

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A				
01		1085 N	1085	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
02		980 N	980	-0-	-0-	980	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	6350	-0-	3250	3250	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	669	-0-	-2331	919	3	N	-0-			-0-
05		919 N	-0-	-0-	-919	-0-		N	-0-			-0-
06		828 N	828	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
07		1076 N	1076	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 PECOS RIVER EXPLORATION, LLC //CONT.// 649264
 CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	930	-0-	-248	-0-	930 3		N	-0-			20
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-			20
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3		N	-0-			20
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 3		N	-0-			20
*07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			20

REATA ENERGY, INC. 696090
 WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 GILLEY, SAM D. 306100
 CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

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

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
 AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

QUITO (ATOKA)		//CONT.//		73926	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
PLATINUM EXPLORATION INC.				667939									
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	068772	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	16144	PERF.	N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC				900329									
CHINA LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	153211	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	17784	PERF.	4760 -	6325
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

QUITO, E. (ATOKA)				73927	306	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WARD				
PERCUSSION PETROLEUM OPER II, LLC				653216									
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138951	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	14341 -	14742
02	2520 #	2272	-0-	-248	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
03	2790 #	2449	-0-	-341	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
04	2700 #	2326	-0-	-374	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
05	2635 #	2367	-0-	-268	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
06	2550 #	2444	-0-	-106	-0-	2444	2		N	-0-			-0-
07	2511 #	NO RPT	-0-	-2511	-0-				N	NO RPT			-0-

RJD ENERGY, LLC				714310									
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234141	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	19495	PERF.	16975 -	16995
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)				73927	333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
MARTIN, JIMMY INC				530596									
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #:		4	RRCID ->	182941	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5259 -	5282
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.//		73927 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD				
WTG EXPLORATION				945220										
UNIVERSITY "18-30A"				WELL #: 1	RRCID -> 178703	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5248	-		5282			
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	EOM BALANCE
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	37	2	18	9	Y	16	16	1	15
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	37	2	11	9	Y	10	14	1	11
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	47	2	10	9	Y	9	13	1	7
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4			11
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	9	13	1	7
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	31	2	11	9	Y	10	12	1	5

MCDANIEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 180583	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5228	-		5273			
02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-			249
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	Y	-1	1	8	249
04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-			249
05	713 N	64	-0-	-649	-0-	64	2			Y	-0-			249
06	690 N	255	-0-	-435	-0-	255	2			Y	-0-			249
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-			249

MCDANIEL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 184167	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 5289	PERF. 5256	-		5276			
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			109
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			109
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			109
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			109
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			109

UNIVERSITY "18-30A"				WELL #: 2	RRCID -> 185571	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5256	-		5276			
02	588 N	568	-0-	-20	-0-	418	2	150	9	Y	136	163	1	152
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	198	2	150	9	Y	136	159	1	129
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	400	2	132	9	Y	120	166	1	83
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	53			136
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	115	168	1	83
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	430	2	146	9	Y	133	151	1	65

UNIVERSITY 18-19				WELL #: 3A	RRCID -> 193779	COMPL. DATE 12/19/2002	TOTAL DEPTH 5278	PERF. 5220	-		5247			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15

UNIVERSITY 18-19				WELL #: 4A	RRCID -> 195197	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 5259	PERF. 5218	-		5244			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
 UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
 STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

02	2800 N	1742	-0-	-1058	2936	1712	2	30	9	Y	27	34	1		39
03	3100 N	749	-0-	-2351	585	726	2	23	9	Y	21				60
04	3000 N	3332	-0-	332	917	3301	2	31	9	Y	28	38	1		50
05	2939 N	2022	-0-	-917	-0-	1998	2	24	9	Y	22	38	1		34
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32	32	1		34
07	2728 X	1151	-0-	-1577	-0-	1129	2	22	9	Y	20				54

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

02	30654 X	3982	-0-	-26672	-0-	3982	3			N	-0-				-0-
03	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-				-0-
04	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-				-0-
05	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-				-0-
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-				-0-
07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-				-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO 99		WELL #:		2 U	RRCID ->	069328	COMPL. DATE	10/18/1976	TOTAL DEPTH	16810	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1012	-0-	-1788	2815		1012 3		N	-0-			-0-
03	2820 N	5	-0-	-2815	-0-		5 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
05	1116 N	1034	-0-	-82	-0-		1034 3		N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-		999 3		N	-0-			-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		1014 3		N	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF. N/A		
02	2800 N	1945	-0-	-855	12398		1945 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	413	-0-	-2687	9711		413 3		Y	-0-			-0-
04	3000 N	2063	-0-	-937	8774		2063 3		Y	-0-			-0-
05	3100 N	1902	-0-	-1198	7576		1902 3		Y	-0-			-0-
06	3000 N	1634	-0-	-1366	6210		1634 3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	1676	-0-	-1424	4786		1676 3		Y	-0-			-0-

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.12796 - 13247		
02	DLQ G-10	13982	-0-	13982	71710		13982 3		Y	-0-			47
03	DLQ G-10	25841	-0-	25841	97551		25841 3		Y	-0-			47
04	DLQ G-10	23972	-0-	23972	121523		23972 3		Y	-0-			47
05	DLQ G-10	25325	-0-	25325	146848		25325 3		Y	-0-			47
06	DLQ G-10	23405	-0-	23405	170253		23405 3		Y	-0-			47
07	193066 X	22813	-0-	-170253	-0-		22813 3		Y	-0-			47

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
02	11419 S	4008	-0-	-7411	-0-		28 1	3980 2	N	-0-			-0-
03	4276 S	4276	-0-	-0-	-0-		31 1	4245 2	N	-0-			-0-
04	4897 S	4897	-0-	-0-	-0-		30 1	4867 2	N	-0-			-0-
05	5117 S	5117	-0-	-0-	-0-		31 1	5086 2	N	-0-			-0-
06	4265 S	4265	-0-	-0-	-0-		30 1	4235 2	N	-0-			-0-
07	4650 S	4241	-0-	-409	-0-		31 1	4210 2	N	-0-			-0-

7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	064758	COMPL. DATE	11/18/1975	TOTAL DEPTH	16700	PERF. N/A		
02	19915 X	4649	-0-	-15266	-0-		28 1	4621 2	N	-0-			-0-
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-		31 1	4575 2	N	-0-			-0-
04	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		30 1	4684 2	N	-0-			-0-
05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		31 1	4750 2	N	-0-			-0-
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-		30 1	4506 2	N	-0-			-0-
07	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		31 1	4504 2	N	-0-			-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		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125												
CAPRITO 83		WELL #:		1	RRCID -> 048980	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 17795	PERF.16410	- 17795							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98		WELL #:		1 L	RRCID -> 050881	COMPL. DATE 05/01/1971	TOTAL DEPTH 16798	PERF. N/A								
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99		WELL #:		2 L	RRCID -> 069329	COMPL. DATE 10/18/1976	TOTAL DEPTH 16810	PERF. N/A								
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82		WELL #:		2 L	RRCID -> 079287	COMPL. DATE 10/20/1978	TOTAL DEPTH 16950	PERF.16364	- 16821							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
02	34023 S	6975	-0-	-27048	-0-	28	1	6947	2	Y	-0-					-0-
03	8020 S	8020	-0-	-0-	-0-	31	1	7989	2	Y	-0-					-0-
04	8190 S	7600	-0-	-590	-0-	30	1	7570	2	Y	-0-					-0-
05	7798 S	7798	-0-	-0-	-0-	31	1	7767	2	Y	-0-					-0-
06	7770 S	7549	-0-	-221	-0-	30	1	7519	2	Y	-0-					-0-
07	8374 S	8374	-0-	-0-	-0-	31	1	8343	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 16-21		WELL #:		1 L	RRCID -> 053610	COMPL. DATE 04/30/1972	TOTAL DEPTH 16890	PERF. N/A								
02	15808 X	2939	-0-	-12869	-0-	28	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	31	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	30	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	31	1	3202	2	N	-0-					-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	30	1	3277	2	N	-0-					-0-
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31	1	3170	2	N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
HALCON OPERATING CO., INC.		//CONT.//		344412								
7502 JV-S R.O.C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 064759	COMPL. DATE 11/17/1975	TOTAL DEPTH 16700	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
CAPRITO "99"		WELL #:		9H	RRCID -> 181389	COMPL. DATE 12/19/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14738	- 17686			
02	4060 X	3963	-0-	-97	-0-	3963 3		N	-0-			160
03	4495 X	20	-0-	-4475	-0-	20 3		N	-0-			160
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			160
05	9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	9098 3		N	-0-			160
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			160
07	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	3684 3		N	-0-			160
CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE 05/25/2001	TOTAL DEPTH 14254	PERF.13940	- 17190			
02	6384 X	4776	-0-	-1608	-0-	4776 3		N	-0-			77
03	6200 X	24	-0-	-6176	-0-	24 3		N	-0-			77
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			77
05	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	7203 3		N	-0-			77
06	8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	8238 3		N	-0-			77
07	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319 3		N	-0-			105
CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.14180	- 17331			
02	36346 X	5562	-0-	-30784	-0-	5562 3		N	-0-			160
03	8742 X	35	-0-	-8707	-0-	35 3		N	-0-			160
04	8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-			N	-0-			160
05	8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-			N	-0-			160
06	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			N	-0-			160
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-			160
CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID -> 193427	COMPL. DATE 01/22/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13875	- 16188			
02	14308 X	8999	-0-	-5309	-0-	8999 3		N	-0-			110
03	15624 X	6	-0-	-15618	-0-	6 3		N	-0-			110
04	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-			N	-0-			110
05	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			110
06	9630 X	-0-	-0-	-9630	-0-			N	-0-			110
07	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-			N	-0-			110
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID -> 200032	COMPL. DATE 10/08/2003	TOTAL DEPTH 14322	PERF.14359	- 16999			
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3		N	-0-			57
03	2604 X	12	-0-	-2592	-0-	12 3		N	-0-			57
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3		N	-0-			57
05	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2542 3		N	-0-			57
06	2460 X	1866	-0-	-594	-0-	1866 3		N	-0-			57
07	2728 X	2358	-0-	-370	-0-	2358 3		N	-0-			57

OIL AND GAS DIVISION

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	3836 X	3557	-0-	-279	-0-		3557	3	N	-0-		171
03	4247 X	3	-0-	-4244	-0-		3	3	N	-0-		171
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				N	-0-		171
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	6		177
*06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-		177
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				N	-0-		171

CAPRITO 100		WELL #:		1	RRCID ->	245583	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	16720	PERF.13655	- 14242
02	2800 N	1745	-0-	-1055	6085		1745	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	553	-0-	-2547	3538		553	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	1542	-0-	-1458	2080		1542	3	N	-0-		-0-
05	3100 N	2160	-0-	-940	1140		2160	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	2035	-0-	-965	175		2035	3	N	-0-		-0-
07	2767 N	2592	-0-	-175	-0-		2592	3	N	-0-		-0-

HALCON OPERATING CO., INC.		344412			RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A	
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 U								
02	34033 X	6841	-0-	-27192	-0-		28	1	6813	2	Y	-0-
03	8401 X	7813	-0-	-588	-0-		31	1	7782	2	Y	-0-
04	7530 X	7425	-0-	-105	-0-		30	1	7395	2	Y	-0-
05	7781 X	7721	-0-	-60	-0-		31	1	7690	2	Y	-0-
06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-		30	1	7612	2	Y	-0-
07	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-		31	1	8304	2	Y	-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856
02	2800 N	2072	-0-	-728	8196		28	1	2044	2	N	-0-
03	3100 N	2207	-0-	-893	7303		31	1	2176	2	N	-0-
04	3000 N	2195	-0-	-805	6498		30	1	2165	2	N	-0-
05	3100 N	2265	-0-	-835	5663		31	1	2234	2	N	-0-
06	3000 N	2155	-0-	-845	4818		30	1	2125	2	N	-0-
07	3100 N	812	-0-	-2288	2530		31	1	781	2	N	-0-

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	189129	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14040	- 18300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

REAVES, 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									
M	O	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT					-0-	

Q NATURAL RESOURCES, LLC		684427															
ARCO-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 098343		COMPL. DATE 02/17/1982		TOTAL DEPTH 3292		PERF. N/A							
02	14B	DENY	6	-0-	6	6	5 3	1 9	N	1						216	
03	14B	DENY	6	-0-	6	12	5 3	1 9	N	1						217	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12			N	1						218	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12			N	1						219	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT						219	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12			N	NO RPT						219	

RE-OP CORP.		695742															
REEVES -AM- FEE		WELL #: 1		RRCID -> 036114		COMPL. DATE 06/28/1964		TOTAL DEPTH 4987		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	

REEVES -AM- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036115		COMPL. DATE 09/03/1964		TOTAL DEPTH 3230		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 1026		RRCID -> 066070		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 2		RRCID -> 069566		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 3950		PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT						-0-	

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES			
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567	COMPL. DATE 12/29/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 2		RRCID -> 069586	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 3		RRCID -> 069779	COMPL. DATE 01/29/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

ARCO STATE 24		WELL #: 4		RRCID -> 069912	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

REEVES -AM-		WELL #: 3		RRCID -> 072032	COMPL. DATE 06/17/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES -BC- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 072033	COMPL. DATE 06/21/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES, N. (3200)			//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.			//CONT.// 695742									
AMARILLO STATE 36			WELL #: 1		RRCID -> 072166			COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

REEVES -BD- FEE			WELL #: 1		RRCID -> 072324			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE			WELL #: 2		RRCID -> 074060			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE 34			WELL #: 1		RRCID -> 074252			COMPL. DATE 12/14/1977			TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL "32"			WELL #: 1		RRCID -> 075056			COMPL. DATE 01/07/1978			TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER 15			WELL #: 1		RRCID -> 075302			COMPL. DATE 02/15/1978			TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742						
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID ->	075479	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	3200 PERF. N/A

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

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID ->	076234	COMPL. DATE	04/08/1978	TOTAL DEPTH	3215 PERF. 3028 - 3035

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

RED BLUFF (CONSOLIDATED)				75161 450	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING	
OXY USA INC.				630591						
RED BLUFF 1S		WELL #:		4	RRCID ->	282519	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	7510 PERF. 5540 - 7320

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC				886309						
BOXCAR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	289388	COMPL. DATE	11/15/2019	TOTAL DEPTH	6366 PERF. 3786 - 6160

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)				75161 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING	
ATLAS OPERATING LLC				036587						
RED BLUFF 13		WELL #:			RRCID ->	103978	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	12110 PERF.11323 - 11943

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56

PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2017										

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
RED BLUFF 1		WELL #:		1	RRCID ->	110022	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12144	PERF. 11532 - 11570
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
02	13972 X	8419	-0-	-5553	-0-	13 1	7712 2	Y	631	233 1	419
03	15407 X	14039	-0-	-1368	-0-	694 9	13866 2	Y	131	510 1	40
04	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-	29 1		Y	-0-		40
05	12369 X	1315	-0-	-11054	-0-	144 9	1254 2	Y	47		87
06	27797 X	27797	-0-	-0-	-0-	52 9	27370 2	Y	361	306 1	142
07	21693 X	21693	-0-	-0-	-0-	30 1	21382 2	Y	260	366 1	36
						397 9					
						25 1					
						286 9					

STATELINE WATER, LLC				816096		PRORATED		CNTY: HOWARD			
DAMSITE UNIT				1D	RRCID ->	264477	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 4845 - 5184
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED BLUFF DEEP				1D	RRCID ->	275629	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	17077	PERF. 4620 - 5050
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DRAW (FUSSELMAN)				75201 300	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOWARD			
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC				385826							
FLANAGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	295099	COMPL. DATE	05/12/1981	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9486 - 9509
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900)				76184 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD			
SPINDLETOP DRILLING CO.				809924							
UNIVERSITY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	289351	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 5934 - 5939
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	22034 X	4405	-0-	-17629	-0-	4405	3	N	-0-			28
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3	N	-0-			28
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3	N	-0-			28
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3	N	-0-			28
06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3	N	-0-			28
07	3565 X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3	N	-0-			28

RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995		TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

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				
02	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2	N	-0-			67
03	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2	N	-0-			67
04	10080 X	9990	-0-	-90	-0-	9990	2	N	-0-			67
05	10416 X	10265	-0-	-151	-0-	10265	2	N	-0-			67
06	10200 X	9852	-0-	-348	-0-	9852	2	N	-0-			67
07	10540 X	9886	-0-	-654	-0-	9886	2	N	-0-			67

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303				
02	2408 N	79	-0-	-2329	-0-	79	2	N	-0-			50
03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1982	2	11 9 N	10	10 8		50
04	2400 N	137	-0-	-2263	-0-	130	2	7 9 N	6	6 8		50
05	93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2	N	-0-			50
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			50
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			50

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		32867 X	6665	-0-	-26202	-0-	6601	3	64	9	Y	58	188	1			252
03		7688 X	6745	-0-	-943	-0-	6721	3	24	9	Y	22					274
04		7440 X	6740	-0-	-700	-0-	6703	3	37	9	Y	34					308
05		8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8092	3	63	9	Y	57					365
06		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	7689	3	67	9	Y	61					426
07		8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8461	3	53	9	Y	48	173	1			301

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

02		2800 N	524	-0-	-2276	88	524	3			Y	-0-					86
03		1468 N	1380	-0-	-88	-0-	1380	3			Y	-0-					86
04		3000 N	5642	-0-	2642	2642	5642	3			Y	-0-					86
05		3100 N	3306	-0-	206	2848	3306	3			Y	-0-					86
06		3000 N	1249	-0-	-1751	1097	1249	3			Y	-0-					86
07		3617 X	2520	-0-	-1097	-0-	2520	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

02		2534 N	360	-0-	-2174	-0-	360	3			Y	-0-					171
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			Y	-0-					171
04		420 N	403	-0-	-17	-0-	403	3			Y	-0-					171
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	568	3	47	9	Y	43	187	1			27
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	524	3	1	9	Y	1					28
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					28

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

02		1479 N	634	-0-	-845	-0-	634	3			N	-0-					17
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					17
04		810 N	445	-0-	-365	-0-	444	3	1	9	N	1					18
05		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1711	3	14	9	N	13					31
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	3	1	9	N	1					32
07		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					32

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		//CONT.//		77953 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201833	COMPL. DATE	10/14/2003	TOTAL DEPTH	18522	PERF.15626 - 15636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ATOKA)				77956 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
BUECHY STATE "28"		WELL #:		1	RRCID ->	195318	COMPL. DATE	10/27/2002	TOTAL DEPTH	18877	PERF.16660 - 17060	
02	5320 X	4873	-0-	-447	-0-	4873 3		N	-0-			-0-
03	5797 X	4115	-0-	-1682	-0-	4115 3		N	-0-			-0-
04	4500 X	4454	-0-	-46	-0-	4454 3		N	-0-			-0-
05	5394 X	4588	-0-	-806	-0-	4588 3		N	-0-			-0-
06	5220 X	4094	-0-	-1126	-0-	4094 3		N	-0-			-0-
07	5394 X	3640	-0-	-1754	-0-	3640 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN)				77956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
HOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	090633	COMPL. DATE	10/30/1980	TOTAL DEPTH	18610	PERF.18189 - 18291	
02	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		N	-0-			-0-
03	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-			-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897 3		N	-0-			-0-
05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
06	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		N	-0-			-0-
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-

SMALLWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	199502	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	20986	PERF.17566 - 17588	
02	672 N	505	-0-	-167	-0-	505 3		N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-			-0-
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
05	558 N	466	-0-	-92	-0-	466 3		N	-0-			-0-
06	720 N	436	-0-	-284	-0-	436 3		N	-0-			-0-
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	211392	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	21125	PERF.17588 - 17594	
02	308 N	204	-0-	-104	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03	372 N	174	-0-	-198	-0-	174 3		N	-0-			-0-
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324 3		N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
07	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862													
WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		2800 X	1860	-0-	-940	-0-		1860	3				-0-
03		3100 X	1790	-0-	-1310	-0-		1790	3				-0-
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3397	3				-0-
05		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-		3490	3				-0-
06		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		3163	3				-0-
07		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-		3424	3				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A													
02		25272 X	5498	-0-	-19774	-0-		5498	2				-0-
03		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		5767	2				-0-
04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-		5344	2				-0-
05		6014 X	4851	-0-	-1163	-0-		4851	2				-0-
06		5820 X	5161	-0-	-659	-0-		5161	2				-0-
07		6014 X	4972	-0-	-1042	-0-		4972	2				-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A													
02		28196 X	27868	-0-	-328	-0-		27868	2				-0-
03		32029 X	32029	-0-	-0-	-0-		32029	2				-0-
04		30906 X	30906	-0-	-0-	-0-		30906	2				-0-
05		31816 X	31816	-0-	-0-	-0-		31816	2				-0-
06		31129 X	31129	-0-	-0-	-0-		31129	2				-0-
07		31917 X	31917	-0-	-0-	-0-		31917	2				-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317													
02		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-		9942	2				-0-
03		10292 X	10255	-0-	-37	-0-		10255	2				-0-
04		10650 X	9171	-0-	-1479	-0-		9171	2				-0-
05		11005 X	9454	-0-	-1551	-0-		9454	2				-0-
06		10650 X	9087	-0-	-1563	-0-		9087	2				-0-
07		11005 X	10013	-0-	-992	-0-		10013	2				-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170													
02		9109 X	9109	-0-	-0-	-0-		9109	2				-0-
03		9263 X	9263	-0-	-0-	-0-		9263	2				-0-
04		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-		8125	2				-0-
05		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-		6802	2				-0-
06		10691 X	10691	-0-	-0-	-0-		10691	2				-0-
07		10202 X	10202	-0-	-0-	-0-		10202	2				-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													
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

02	83520 X	17631	-0-	-65889	-0-		17631	3			N	-0-					-0-
03	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-		18866	3			N	-0-					-0-
04	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-		18304	3			N	-0-					-0-
05	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-		18632	3			N	-0-					-0-
06	18348 X	18348	-0-	-0-	-0-		18348	3			N	-0-					-0-
07	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-		19028	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

02	118630 X	22381	-0-	-96249	-0-		22381	3			N	-0-					171
03	24240 X	24240	-0-	-0-	-0-		24240	3			N	-0-					171
04	23008 X	23008	-0-	-0-	-0-		23008	3			N	-0-					171
05	23777 X	23777	-0-	-0-	-0-		23777	3			N	-0-					171
06	22559 X	22559	-0-	-0-	-0-		22559	3			N	-0-					171
07	22873 X	22873	-0-	-0-	-0-		22873	3			N	-0-					171

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

02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-					-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-		83	2			N	-0-					-0-
05	124 N	89	-0-	-35	-0-		89	2			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-					-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

02	2800 N	1502	-0-	-1298	4455		1502	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1986	-0-	-1114	3341		1986	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1907	-0-	-1093	2248		1907	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	1982	-0-	-1118	1130		1982	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1935	-0-	-1065	65		1935	2			N	-0-					-0-
07	2009 N	1944	-0-	-65	-0-		1944	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

02	12237 X	2501	-0-	-9736	-0-		2501	2			N	-0-					-0-
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-		3519	2			N	-0-					-0-
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3479	2			N	-0-					-0-
05	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		3618	2			N	-0-					-0-
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		3470	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3496	-0-	-100	-0-		3496	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (MCKEE)		78936 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
WADDELL TR A		WELL #: 544		RRCID -> 242283		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 6236		PERF. 6160 - 6220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697		ASSOCIATED				CNTY: CRANE							
SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A					
02	6132 R	1709	-0-	-4423	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-				-0-
04	2237 R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
05	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-				-0-
06	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				-0-
07	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-				-0-

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 5		RRCID -> 163936		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5114 - 5328					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
CROLEY ESTATE		WELL #: 1 T		RRCID -> 203707		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT		WELL #: 10		RRCID -> 261520		COMPL. DATE 05/26/2010		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373								
02	17652 X	3459	-0-	-14193	-0-	3122	2	337	9	Y	306	307	0			28
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3343	2	300	9	Y	273	261	0			40
04	3750 X	3354	-0-	-396	-0-	3053	2	301	9	Y	274	273	0			41
05	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3628	2	257	9	Y	234	245	0			30
06	3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3089	2	176	9	Y	160	173	0			17
07	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3281	2	207	9	Y	188	179	0			26

RING ENERGY, INC.		712382		MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 109		RRCID -> 066712		COMPL. DATE 05/20/1976		TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT-CROLEY		WELL #: 1		RRCID -> 163056		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394								
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 121		RRCID -> 174061		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, M. B.		WELL #: 183		RRCID -> 205778		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CRANE		
WILLIAMS OIL COMPANY				925440								
MCKNIGHT, M. B. 21A		WELL #:		1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
N & O OIL CO.				598397								
SANFORD ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553 - 4823	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC.				621750		CAPACITY				CNTY: PECOS		
CHALKEY, E. B.												
		WELL #:		3	RRCID ->	135102	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	5340	PERF. N/A	
02	1484 N	1310	-0-	-174	-0-	1299	2	11	9	N	10	138
03	1209 N	771	-0-	-438	-0-	756	2	15	9	N	14	152
04	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1609	2	9	9	N	8	160
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1685	2	13	9	N	12	172
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8	180
07	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1592	2	11	9	N	10	190

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY)				79460 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PECOS		
PA PROSPECT CORPORATION				631632								
REED "D"		WELL #:		1	RRCID ->	154391	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3904 - 4342	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
 CLARK, L.C. ESTATE WELL #: RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

*08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					31
*09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					31
*10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					31
*11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					31
*12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					31
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					31
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					31
*03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					31
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					31
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					31
*06	120 N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					31
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					31

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

02	2800 N	282	-0-	-2518	277	282	3			Y	-0-	1	0			188
03	955 N	678	-0-	-277	-0-	667	3	11	9	Y	10					198
04	540 N	202	-0-	-338	-0-	202	3			Y	-0-					198
05	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			Y	-0-					198
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					198
07	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					198

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-	1	0			116
03	14B2 EXT	101	-0-	101	149	90	3	11	9	Y	10					126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	9					135
05	149 N	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					135
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

02	818 N	135	-0-	-683	-0-	135	3			Y	-0-					34
03	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					34
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	60	3	7	9	Y	6					40
05	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					40
*06	150 N	97	-0-	-53	-0-	95	3	2	9	Y	2	23	1			19
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					19

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) DIAMONDBACK E&P LLC JURECEK "A"				79693 650 217012	ASSOCIATED	49B	CNTY: GLASSCOCK								
				WELL #:	1	RRCID ->	143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936 - 10650		
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	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMASON "D"				WELL #:	1	RRCID ->	195340	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	9854 - 10670		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EPO NO. 1 DANIEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195343	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9963 - 9973		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2023															
JURECEK "D"				WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640		
02	DLQ G-10	400	-0-	400	1479	374	2	26	9	Y	24	25	1		30
03	DLQ G-10	544	-0-	544	2023	497	2	47	9	Y	43	27	1		46
04	2791 R	768	-0-	-2023	-0-	716	2	52	9	Y	47	36	1		57
05	369 R	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17				74
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	401	2	16	4	Y	12	50	1		36
						13	9								
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	44	1		27
DANIEL "7"				WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DANIEL UNIT "3"				WELL #:	1	RRCID ->	205558	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	10821	PERF.	9956 - 9968		
02	DLQ G-10	2520	-0-	2520	2913	2486	2	34	9	Y	31	40	1		31
03	DLQ G-10	967	-0-	967	3880	944	2	23	9	Y	21	37	1		15
04	4280 R	400	-0-	-3880	-0-	369	2	31	9	Y	28				43
05	2790 #	81	-0-	-2709	-0-	57	2	24	9	Y	22	35	1		30
06	2700 #	65	-0-	-2635	-0-	32	2	33	9	Y	30	34	1		26
07	2790 #	46	-0-	-2744	-0-	18	2	28	9	Y	25	33	1		18
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC DANIEL				694704 WELL #:	4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP)		79820 800		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ECTOR						
DIAMONDBACK E&P LLC		217012													
VAN		WELL #: 3		RRCID -> 293100		COMPL. DATE 02/25/2022			TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	33 1	127 2	Y	-0-	4 0		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	6 4	29 9	Y	26	22 0		4	
04		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	17 1	144 2	Y	28	27 0		5	
05		439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	31 9	47 1	Y	69	66 0		8	
06		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	76 9	40 1	Y	48	49 0		7	
07		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	53 9	21 1	Y	26	28 0		5	
								29 9							
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		80296 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES						
EXTEX OPERATING COMPANY		257062													
CALDWELL ESTATE "4"		WELL #: 1		RRCID -> 105773		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589						
02	13377 X	1948	-0-	-11429	-0-	1948	3			N	-0-			215	
03	3472 X	1944	-0-	-1528	-0-	1944	3			N	-0-			215	
04	3060 X	2333	-0-	-727	-0-	2303	3	30	9	N	27			242	
05	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	2442	3	13	9	N	12	179 1		75	
*06	2430 X	2177	-0-	-253	-0-	2177	3			N	-0-			75	
07	2418 X	2076	-0-	-342	-0-	2076	3			N	-0-			75	
TEXACO, INC. "ATA"		WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983			TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591						
02	2800 N	881	-0-	-1919	-0-	881	3			N	-0-			170	
03	3100 N	1718	-0-	-1382	-0-	1718	3			N	-0-			170	
04	2133 N	948	-0-	-1185	-0-	948	3			N	-0-			170	
05	961 N	636	-0-	-325	-0-	636	3			N	-0-			170	
*06	1200 N	561	-0-	-639	-0-	561	3			N	-0-			170	
07	992 N	547	-0-	-445	-0-	547	3			N	-0-			170	

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP)		//CONT.//		80296 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES					
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		257062											
CALDWELL ESTATE "10"		WELL #:		1	RRCID ->	111484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10902	- 11398			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	-0-	4278	3		N	-0-				-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-	3463	3		N	-0-				-0-
04	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-0-	5143	3		N	-0-				-0-
05	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	-0-	5405	3		N	-0-				-0-
*06	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	5045	3		N	-0-				-0-
07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	3		N	-0-				-0-

OXY USA INC.				630591			CAPACITY			CNTY: REEVES					
CALDWELL 4		WELL #:		1	RRCID ->	191306	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11480	- 11510			
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-				-0-
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-				-0-
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				-0-
*05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-				-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-				-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK)				80473 062	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
Q NATURAL RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	206991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3871	- 4178			
02	14B DENY	20	-0-	20	20		5	3	15	9	N	14			134
03	14B DENY	9	-0-	9	29		5	3	4	9	N	4			138
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	29						N	1			139
05	14B2 EXT	22	-0-	22	51		5	3	17	9	N	15			154
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51						N	NO RPT			154
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51						N	NO RPT			154

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)				80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1521	RRCID ->	276542	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4095	- 4196			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WADDELL TR A				1918	RRCID ->	281557	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	5841	PERF. 3195	- 5672			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY				486710			CAPACITY			CNTY: REEVES					
TUBB, J. B.		WELL #:		5 L	RRCID ->	067039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4654	PERF. 4072	- 4128			
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-						Y	19	12	1	7
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	61	52	1	16
04	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-		1681	3			Y	-0-			16
05	DLQ G-10	720	-0-	720	720		720	3			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	720						Y	-0-			16
07	DLQ G-10	203	-0-	203	923		203	3			Y	-0-			16

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710							
TUBB, J. B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	076780	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	5012	PERF. N/A
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145		Y	NO RPT		-0-	

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	155933	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	4925	PERF. 2916 - 4088
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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
02	1554 R	379	-0-	-1175 B	-0-	379 3	Y	-0-		24	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	411 R	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	Y	-0-		24	
04	468 R	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	Y	-0-		24	
05	434 #	283	-0-	-151 B	-151	283 3	Y	-0-		24	
06	420 #	352	-0-	-68 B	-219	352 3	Y	-0-		24	
07	434 #	360	-0-	-74 B	-293	360 3	Y	-0-		24	

FURR-TUBB		WELL #:		1	RRCID ->	112114	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2689 - 2875
02	1754 R	358	-0-	-1396 B	-0-	358 3	Y	-0-		54	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 #	386	-0-	-48 B	-48	386 3	Y	-0-		54	
04	420 #	316	-0-	-104 B	-152	316 3	Y	-0-		54	
05	403 #	370	-0-	-33 B	-185	370 3	Y	-0-		54	
06	390 #	351	-0-	-39 B	-224	351 3	Y	-0-		54	
07	403 #	365	-0-	-38 B	-262	365 3	Y	-0-		54	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	020701	COMPL. DATE	11/17/1960	TOTAL DEPTH	3006	PERF. N/A
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		178	RRCID ->	020703	COMPL. DATE	02/12/1967	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 2820 - 2975
02	2003 R	290	-0-	-1713 B	-0-	290 2	Y	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	327 R	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	Y	-0-		-0-	
04	323 R	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	Y	-0-		-0-	
05	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	Y	-0-		-0-	
06	302 R	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	Y	-0-		-0-	
07	353 R	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	Y	-0-		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		408	RRCID ->	020707	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2680 - 2880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	2558 R	492	-0-	-2066 B	-0-	492 2	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 #	542	-0-	-78 B	-78	542 2	Y	-0-				-0-
04	600 #	518	-0-	-82 B	-160	518 2	Y	-0-				-0-
05	620 #	466	-0-	-154 B	-314	466 2	Y	-0-				-0-
06	570 #	449	-0-	-121 B	-435	449 2	Y	-0-				-0-
07	558 #	652	-0-	94 B	-341	652 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		426	RRCID ->	020708	COMPL. DATE	02/21/1992	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2708 - 2890
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		451	RRCID ->	020710	COMPL. DATE	03/29/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2735 - 2880
02	5548 R	1070	-0-	-4478 B	-0-	1070 2	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 #	885	-0-	-231 B	-231	885 2	Y	-0-				-0-
04	1080 #	707	-0-	-373 B	-604	707 2	Y	-0-				-0-
05	1116 #	616	-0-	-500 B	-1104	616 2	Y	-0-				-0-
06	1080 #	641	-0-	-439 B	-1543	641 2	Y	-0-				-0-
07	1116 #	1087	-0-	-29 B	-1572	1087 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		650	RRCID ->	020711	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2702 - 2970
02	2478 R	440	-0-	-2038 B	-0-	440 2	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	466 R	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	Y	-0-				-0-
04	390 #	385	-0-	-5 B	-5	385 2	Y	-0-				-0-
05	403 #	325	-0-	-78 B	-83	325 2	Y	-0-				-0-
06	390 #	339	-0-	-51 B	-134	339 2	Y	-0-				-0-
07	403 #	467	-0-	64 B	-70	467 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		651	RRCID ->	020712	COMPL. DATE	05/08/1961	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2840 - 2970
02	1564 R	282	-0-	-1282 B	-0-	282 2	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 #	308	-0-	-2 B	-2	308 2	Y	-0-				-0-
04	300 #	296	-0-	-4 B	-6	296 2	Y	-0-				-0-
05	310 #	304	-0-	-6 B	-12	304 2	Y	-0-				-0-
06	300 #	296	-0-	-4 B	-16	296 2	Y	-0-				-0-
07	310 #	305	-0-	-5 B	-21	305 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR I		WELL #:		817	RRCID ->	020713	COMPL. DATE	02/19/1969	TOTAL DEPTH	2632	PERF.	2489 - 2632
02	5768 R	943	-0-	-4825 B	-0-	943 2	Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 #	1043	-0-	-11 B	-11	1043 2	Y	-0-				-0-
04	1020 #	986	-0-	-34 B	-45	986 2	Y	-0-				-0-
05	1054 #	1026	-0-	-28 B	-73	1026 2	Y	-0-				-0-
06	1020 #	614	-0-	-406 B	-479	614 2	Y	-0-				-0-
07	1054 #	1241	-0-	187 B	-292	1241 2	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		846	RRCID ->	020717	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2750 -	3050
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5577 R	756	-0-	-4821 B	-0-	756 2		-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 R	837	-0-	-0- B	-0-	837 2		-0-			-0-		
04	775 R	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		-0-			-0-		
05	809 R	809	-0-	-0- B	-0-	809 2		-0-			-0-		
06	718 R	718	-0-	-0- B	-0-	718 2		-0-			-0-		
07	865 R	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		-0-			-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		890	RRCID ->	032352	COMPL. DATE	02/19/1964	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 -	2910
02	6352 R	1145	-0-	-5207 B	-0-	1145 2		-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1426 #	1257	-0-	-169 B	-169	1257 2		-0-			-0-		
04	1320 #	1207	-0-	-113 B	-282	1207 2		-0-			-0-		
05	1302 #	1204	-0-	-98 B	-380	1204 2		-0-			-0-		
06	1230 #	1143	-0-	-87 B	-467	1143 2		-0-			-0-		
07	1271 #	1196	-0-	-75 B	-542	1196 2		-0-			-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		894	RRCID ->	032978	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2800 -	2952
02	315 R	41	-0-	-274 B	-0-	24 2	17 9	Y	15	16 0		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28 2	15 9	Y	14	14 0		-0-	
04	40 R	40	-0-	-0- B	-0-	25 2	15 9	Y	14	14 0		-0-	
05	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	28 2	15 9	Y	14	14 0		-0-	
06	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	78 2	31 9	Y	28	26 0		-0-	2
07	845 R	845	-0-	-0- B	-0-	618 2	227 9	Y	206	199 0		-0-	9

WADDELL TR I		WELL #:		886	RRCID ->	033065	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	2503 -	2761
02	2797 R	645	-0-	-2152 B	-0-	645 2		Y	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 #	732	-0-	-12 B	-12	732 2		Y	-0-		-0-		
04	720 #	664	-0-	-56 B	-68	664 2		Y	-0-		-0-		
05	744 #	721	-0-	-23 B	-91	721 2		Y	-0-		-0-		
06	720 #	398	-0-	-322 B	-413	398 2		Y	-0-		-0-		
07	744 #	842	-0-	98 B	-315	842 2		Y	-0-		-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		932	RRCID ->	040105	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2756 -	2936
02	866 R	151	-0-	-715 B	-0-	151 2		Y	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		Y	-0-		-0-		
04	195 R	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		Y	-0-		-0-		
05	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		Y	-0-		-0-		
06	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		Y	-0-		-0-		
07	186 #	174	-0-	-12 B	-12	174 2		Y	-0-		-0-		

WADDELL TR A		WELL #:		415	RRCID ->	040371	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	2888 -	4468
02	1019 R	199	-0-	-820 B	-0-	199 2		Y	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	218 R	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		Y	-0-		-0-		
04	211 R	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		Y	-0-		-0-		
05	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		Y	-0-		-0-		
06	210 R	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		Y	-0-		-0-		
07	217 R	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		Y	-0-		-0-		

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B			CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		943	RRCID ->	042689	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2932 -	2942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		4381 R	687	-0-	-3694 B	-0-	687 2		-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		806 #	768	-0-	-38 B	-38	768 2	Y	-0-			-0-	
04		780 #	735	-0-	-45 B	-83	735 2	Y	-0-			-0-	
05		775 #	732	-0-	-43 B	-126	732 2	Y	-0-			-0-	
06		750 #	691	-0-	-59 B	-185	691 2	Y	-0-			-0-	
07		775 #	705	-0-	-70 B	-255	705 2	Y	-0-			-0-	

MCKNIGHT GAS UNIT		WELL #:		A 8	RRCID ->	042774	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	3054	PERF.	N/A	
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

WADDELL TR I		WELL #:		802	RRCID ->	042775	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	5654	PERF.	2604 -	2644
02		3008 R	559	-0-	-2449 B	-0-	559 2	Y	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 #	605	-0-	-15 B	-15	605 2	Y	-0-			-0-	
04		600 #	569	-0-	-31 B	-46	569 2	Y	-0-			-0-	
05		620 #	608	-0-	-12 B	-58	608 2	Y	-0-			-0-	
06		600 #	341	-0-	-259 B	-317	341 2	Y	-0-			-0-	
07		620 #	724	-0-	104 B	-213	724 2	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		930	RRCID ->	047967	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2765 -	2984
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		279	RRCID ->	047968	COMPL. DATE	01/30/1970	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2891 -	2998
02		4241 R	769	-0-	-3472 B	-0-	745 2	24 9 Y	22	22 0			1
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		899 #	879	-0-	-20 B	-20	850 2	29 9 Y	26	27 0			-0-
04		870 #	829	-0-	-41 B	-61	804 2	25 9 Y	23	23 0			-0-
05		899 #	908	-0-	9 B	-52	908 2	Y	-0-			-0-	
06		870 #	733	-0-	-137 B	-189	733 2	Y	-0-			-0-	
07		868 #	982	-0-	114 B	-75	982 2	Y	-0-			-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		609	RRCID ->	047970	COMPL. DATE	12/13/2021	TOTAL DEPTH	5813	PERF.	2738 -	2835
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1783		Y	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1783							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895												
02	8039 R	1595	-0-	-6444	B	-0-	1595	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1922 #	1650	-0-	-272	B	-272	1650	2		Y	-0-	-0-
04	1770 #	1521	-0-	-249	B	-521	1521	2		Y	-0-	-0-
05	1829 #	1559	-0-	-270	B	-791	1559	2		Y	-0-	-0-
06	1770 #	1316	-0-	-454	B	-1245	1316	2		Y	-0-	-0-
07	1767 #	1547	-0-	-220	B	-1465	1547	2		Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086												
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
02	10348 R	1898	-0-	-8450	B	-0-	1898	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2232 #	2150	-0-	-82	B	-82	2150	2		Y	-0-	-0-
04	2160 #	1975	-0-	-185	B	-267	1975	2		Y	-0-	-0-
05	2201 #	2198	-0-	-3	B	-270	2198	2		Y	-0-	-0-
06	2070 #	1158	-0-	-912	B	-1182	1158	2		Y	-0-	-0-
07	2139 #	2446	-0-	307	B	-875	2446	2		Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891												
02	1562 R	312	-0-	-1250	B	-0-	312	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 #	332	-0-	-9	B	-9	332	2		Y	-0-	-0-
04	390 #	303	-0-	-87	B	-96	303	2		Y	-0-	-0-
05	403 #	330	-0-	-73	B	-169	330	2		Y	-0-	-0-
06	390 #	306	-0-	-84	B	-253	306	2		Y	-0-	-0-
07	341 #	321	-0-	-20	B	-273	321	2		Y	-0-	-0-
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884												
02	3028 R	455	-0-	-2573	B	-0-	455	2		Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 #	483	-0-	-75	B	-75	483	2		Y	-0-	-0-
04	540 #	370	-0-	-170	B	-245	370	2		Y	-0-	-0-
05	558 #	316	-0-	-242	B	-487	316	2		Y	-0-	-0-
06	540 #	263	-0-	-277	B	-764	263	2		Y	-0-	-0-
07	496 #	453	-0-	-43	B	-807	453	2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1068	RRCID ->	053051	COMPL. DATE	06/11/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2839 - 3021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3877 R	730	-0-	-3147 B	-0-	730 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		837 #	806	-0-	-31 B	-31	806 2	Y	-0-			-0-
04		810 #	754	-0-	-56 B	-87	754 2	Y	-0-			-0-
05		837 #	793	-0-	-44 B	-131	793 2	Y	-0-			-0-
06		810 #	633	-0-	-177 B	-308	633 2	Y	-0-			-0-
07		806 #	828	-0-	22 B	-286	828 2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1069	RRCID ->	053052	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3052
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1076	RRCID ->	053053	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2650 - 2912
02		10524 R	2020	-0-	-8504 B	-0-	2020 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169 2	Y	-0-			-0-
04		1956 R	1956	-0-	-0- B	-0-	1956 2	Y	-0-			-0-
05		1972 R	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 2	Y	-0-			-0-
06		1740 #	1585	-0-	-155 B	-155	1585 2	Y	-0-			-0-
07		2053 R	2208	-0-	155 B	-0-	2208 2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		338	RRCID ->	053319	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2805 - 3041
02		2830 R	496	-0-	-2334 B	-0-	496 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		434 #	428	-0-	-6 B	-6	428 2	Y	-0-			-0-
04		793 R	799	-0-	6 B	-0-	799 2	Y	-0-			-0-
05		509 R	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	Y	-0-			-0-
06		430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	Y	-0-			-0-
07		470 R	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		26	RRCID ->	053603	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	2694 - 2900
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1075	RRCID ->	053917	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2766 - 2989
02		2481 R	466	-0-	-2015 B	-0-	466 2	Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		520 R	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	Y	-0-			-0-
04		500 R	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	Y	-0-			-0-
05		550 R	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	Y	-0-			-0-
06		505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	Y	-0-			-0-
07		528 R	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1077	RRCID ->	053941	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023													

WADDELL TR A		WELL #:		326	RRCID ->	070878	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2754 - 3025	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		704	RRCID ->	074783	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	N/A	
02	3906 R	731	-0-	-3175	B	-0-	731	2	Y	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	806 #	794	-0-	-12	B	-12	794	2	Y	-0-			-0-
04	780 #	762	-0-	-18	B	-30	762	2	Y	-0-			-0-
05	806 #	770	-0-	-36	B	-66	770	2	Y	-0-			-0-
06	780 #	672	-0-	-108	B	-174	672	2	Y	-0-			-0-
07	806 #	941	-0-	135	B	-39	941	2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1102	RRCID ->	076807	COMPL. DATE	05/16/1978	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2766 - 2951	
02	3683 R	719	-0-	-2964	B	-0-	719	2	Y	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	713 #	703	-0-	-10	B	-10	703	2	Y	-0-			-0-
04	690 #	613	-0-	-77	B	-87	613	2	Y	-0-			-0-
05	713 #	541	-0-	-172	B	-259	541	2	Y	-0-			-0-
06	690 #	505	-0-	-185	B	-444	505	2	Y	-0-			-0-
07	713 #	783	-0-	70	B	-374	783	2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1116	RRCID ->	080555	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2738 - 2930	
02	1395 R	191	-0-	-1204	B	-0-	191	2	Y	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	279 #	232	-0-	-47	B	-47	232	2	Y	-0-			-0-
04	270 #	221	-0-	-49	B	-96	221	2	Y	-0-			-0-
05	279 #	236	-0-	-43	B	-139	236	2	Y	-0-			-0-
06	240 #	190	-0-	-50	B	-189	190	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	252	-0-	35	B	-154	242	2	Y	9	9	1	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1122	RRCID ->	083597	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2761 - 2988	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1124	RRCID ->	083598	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2701 - 3032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		4548 R	832	-0-	-3716 B	-0-	832 2	Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 #	938	-0-	-23 B	-23	938 2	Y	-0-			-0-
04		930 #	871	-0-	-59 B	-82	871 2	Y	-0-			-0-
05		961 #	889	-0-	-72 B	-154	889 2	Y	-0-			-0-
06		930 #	770	-0-	-160 B	-314	770 2	Y	-0-			-0-
07		930 #	1124	-0-	194 B	-120	1124 2	Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1123	RRCID ->	083779	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2807 - 3073
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1125	RRCID ->	084709	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2770 - 3063
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1126	RRCID ->	084710	COMPL. DATE	09/08/1979	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2765 - 3011
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1130	RRCID ->	084711	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2774 - 3040
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1132	RRCID ->	086503	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2810 - 3068
02		2944 R	550	-0-	-2394 B	-0-	550 2	Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		627 R	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	Y	-0-			-0-
04		557 R	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	Y	-0-			-0-
05		579 R	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	Y	-0-			-0-
06		540 #	459	-0-	-81 B	-81	459 2	Y	-0-			-0-
07		558 #	583	-0-	25 B	-56	583 2	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1142	RRCID ->	086504	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2680 - 2930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	10684 R	2006	-0-	-8678 B	-0-	2006 2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2155 R	2155	-0-	-0- B	-0-	2155 2	Y	-0-				-0-
04	1925 R	1925	-0-	-0- B	-0-	1925 2	Y	-0-				-0-
05	1989 R	1989	-0-	-0- B	-0-	1989 2	Y	-0-				-0-
06	1562 R	1562	-0-	-0- B	-0-	1562 2	Y	-0-				-0-
07	2193 R	2193	-0-	-0- B	-0-	2193 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1143	RRCID ->	086784	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2615 - 2912
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1144	RRCID ->	086785	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2741 - 2965
02	2046 R	360	-0-	-1686 B	-0-	360 2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 #	452	-0-	-44 B	-44	452 2	Y	-0-				-0-
04	480 #	431	-0-	-49 B	-93	431 2	Y	-0-				-0-
05	496 #	440	-0-	-56 B	-149	440 2	Y	-0-				-0-
06	450 #	405	-0-	-45 B	-194	405 2	Y	-0-				-0-
07	465 #	515	-0-	50 B	-144	515 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1160	RRCID ->	089500	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2749 - 3005
02	1233 R	290	-0-	-943 B	-0-	290 2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 #	325	-0-	-16 B	-16	325 2	Y	-0-				-0-
04	330 #	320	-0-	-10 B	-26	320 2	Y	-0-				-0-
05	341 #	330	-0-	-11 B	-37	330 2	Y	-0-				-0-
06	300 #	325	-0-	25 B	-12	325 2	Y	-0-				-0-
07	341 #	338	-0-	-3 B	-15	338 2	Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1158	RRCID ->	089502	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2738 - 2988
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-5		Y	17	17	0		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	7	9	0		1
04	1 R	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	Y	-0-	1	0		-0-
05	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	26 2	Y	-0-				-0-
06	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	Y	-0-				-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1 B	-1		Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1159	RRCID ->	089796	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2685 - 2944
02	2714 R	473	-0-	-2241 B	-0-	473 2	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 #	428	-0-	-99 B	-99	428 2	Y	-0-				-0-
04	510 #	406	-0-	-104 B	-203	406 2	Y	-0-				-0-
05	527 #	435	-0-	-92 B	-295	435 2	Y	-0-				-0-
06	510 #	394	-0-	-116 B	-411	394 2	Y	-0-				-0-
07	527 #	446	-0-	-81 B	-492	446 2	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
WADDELL TR A		WELL #:		1162	RRCID ->	090077	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2825 -	3064
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9428 R	1466	-0-	-7962 B	-0-	1466	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1614 R	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2		Y	-0-			-0-
04	1571 R	1571	-0-	-0- B	-0-	1567	2	4 9	Y	4	4 0		-0-
05	1660 R	1660	-0-	-0- B	-0-	1627	2	33 9	Y	30	29 0		1
06	1550 R	1550	-0-	-0- B	-0-	1519	2	31 9	Y	28	28 0		1
07	1581 #	1397	-0-	-184 B	-184	1364	2	33 9	Y	30	30 0		1

WADDELL TR A		WELL #:		1163	RRCID ->	090211	COMPL. DATE	09/18/1980	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2912 -	3102
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1164	RRCID ->	090635	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2928 -	3124
02	6995 R	1308	-0-	-5687 B	-0-	1308	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1446 R	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
04	1398 R	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
05	1426 #	1418	-0-	-8 B	-8	1418	2		Y	-0-			-0-
06	1382 R	1390	-0-	8 B	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
07	1453 R	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	2		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1181	RRCID ->	093673	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2846 -	3010
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-
04	14B2 EXT	1038	-0-	1038 B	1038	1024	2	14 9	Y	13	12 0		1
05	14B2 EXT	613	-0-	613 B	1651	592	2	21 9	Y	19	18 0		2
06	14B2 EXT	149	-0-	149 B	1800	127	2	22 9	Y	20	20 0		2
07	1953 R	153	-0-	-1800 B	-0-	129	2	24 9	Y	22	23 0		1

WADDELL TR A		WELL #:		1189	RRCID ->	094785	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 -	3042
02	1348 R	190	-0-	-1158 B	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
04	272 R	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
05	270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
06	282 R	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1179	RRCID ->	096347	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2882 -	3023
02	4200 R	946	-0-	-3254 B	-0-	946	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1059 R	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
04	1031 R	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
05	1064 R	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-
06	1020 #	975	-0-	-45 B	-45	975	2		Y	-0-			-0-
07	1054 #	1093	-0-	39 B	-6	1093	2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED		49B	CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL TR A		WELL #:		1192	RRCID ->	096630	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2714 - 2967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3795 R	580	-0-	-3215 B	-0-	580 2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 #	732	-0-	-74 B	-74	732 2		Y	-0-	-0-
04		780 #	711	-0-	-69 B	-143	711 2		Y	-0-	-0-
05		806 #	817	-0-	11 B	-132	817 2		Y	-0-	-0-
06		780 #	708	-0-	-72 B	-204	708 2		Y	-0-	-0-
07		744 #	938	-0-	194 B	-10	938 2		Y	-0-	-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1219	RRCID ->	099623	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2711 - 2955
02		9330 R	871	-0-	-8459 B	-0-	871 2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1953 #	-0-	-0-	-1953 B	-1953			Y	-0-	-0-
04		1890 #	-0-	-0-	-1890 B	-3843			Y	-0-	-0-
05		1953 #	1	-0-	-1952 B	-5795	1 2		Y	-0-	-0-
06		1890 #	-0-	-0-	-1890 B	-7685			Y	-0-	-0-
07		961 #	-0-	-0-	-961 B	-8646			Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1232	RRCID ->	099624	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2747 - 2946
02		28 #	-0-	-0-	-28 B	-37			Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-28	CANCELLED UNDERAGE ->	-9					
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-28			Y	-0-	-0-
04		1 #	-0-	-0-	-1 B	-29			Y	-0-	-0-
05		1 #	-0-	-0-	-1 B	-30			Y	-0-	-0-
06		1 #	-0-	-0-	-1 B	-31			Y	-0-	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-31			Y	-0-	-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1230	RRCID ->	099660	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2670 - 2885
02		1484 #	1417	-0-	-67 B	-2257	1417 2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-740	CANCELLED UNDERAGE ->	-1517					
03		1674 #	1573	-0-	-101 B	-841	1573 2		Y	-0-	-0-
04		1620 #	1420	-0-	-200 B	-1041	1420 2		Y	-0-	-0-
05		1674 #	2020	-0-	346 B	-695	2020 2		Y	-0-	-0-
06		1590 #	1711	-0-	121 B	-574	1711 2		Y	-0-	-0-
07		1956 R	2530	-0-	574 B	-0-	2530 2		Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1231	RRCID ->	100145	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2716 - 2912
02		4569 R	890	-0-	-3679 B	-0-	890 2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		992 #	817	-0-	-175 B	-175	817 2		Y	-0-	-0-
04		930 #	651	-0-	-279 B	-454	651 2		Y	-0-	-0-
05		992 #	572	-0-	-420 B	-874	572 2		Y	-0-	-0-
06		960 #	597	-0-	-363 B	-1237	597 2		Y	-0-	-0-
07		992 #	976	-0-	-16 B	-1253	976 2		Y	-0-	-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1224	RRCID ->	102150	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2777 - 3083
02		3296 R	621	-0-	-2675 B	-0-	621 2		Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 #	695	-0-	-18 B	-18	695 2		Y	-0-	-0-
04		690 #	674	-0-	-16 B	-34	674 2		Y	-0-	-0-
05		713 #	693	-0-	-20 B	-54	693 2		Y	-0-	-0-
06		690 #	615	-0-	-75 B	-129	615 2		Y	-0-	-0-
07		682 #	740	-0-	58 B	-71	740 2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1236	RRCID ->	104176	COMPL. DATE	01/25/1983	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3010 -	3204	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1228	RRCID ->	105111	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2877 -	3229	
02	1796 R	322	-0-	-1474 B	-0-	322	2			Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 #	310	-0-	-31 B	-31	310	2			Y	-0-			-0-
04	330 #	301	-0-	-29 B	-60	301	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	332	-0-	-9 B	-69	332	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	262	-0-	-68 B	-137	262	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	154	-0-	-187 B	-324	154	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1225	RRCID ->	106188	COMPL. DATE	08/12/2013	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2875 -	3095	
02	2890 R	347	-0-	-2543 B	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 #	116	-0-	-349 B	-349	116	2			Y	-0-			-0-
04	450 #	357	-0-	-93 B	-442	357	2			Y	-0-			-0-
05	465 #	145	-0-	-320 B	-762	145	2			Y	-0-			-0-
06	450 #	239	-0-	-211 B	-973	239	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	324	-0-	-48 B	-1021	324	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B		WELL #:		1252	RRCID ->	106765	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2731 -	2934	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1109	RRCID ->	107235	COMPL. DATE	06/03/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2703 -	2980	
02	7863 R	1503	-0-	-6360 B	-0-	1503	2			Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1618 R	1618	-0-	-0- B	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
04	1409 R	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-
05	1426 #	1383	-0-	-43 B	-43	1383	2			Y	-0-			-0-
06	1380 #	1028	-0-	-352 B	-395	1028	2			Y	-0-			-0-
07	1426 #	1597	-0-	171 B	-224	1597	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1110	RRCID ->	107236	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2679 -	2902	
02	8834 R	1646	-0-	-7188 B	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1643 #	1626	-0-	-17 B	-17	1626	2			Y	-0-			-0-
04	1590 #	1411	-0-	-179 B	-196	1411	2			Y	-0-			-0-
05	1643 #	1390	-0-	-253 B	-449	1390	2			Y	-0-			-0-
06	1590 #	1224	-0-	-366 B	-815	1224	2			Y	-0-			-0-
07	1643 #	1802	-0-	159 B	-656	1802	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		1241	RRCID ->	107336	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2754 - 3048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		309	RRCID ->	107580	COMPL. DATE	08/05/1983	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2765 - 2843
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	113895	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	3069 - 3136
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	N			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1227	RRCID ->	116738	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	2870 - 3054
02		103 R	-0-	-0-	-103	B		-0-	Y			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 #	-0-	-0-	-31	B		-31	Y			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	B		-61	Y			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-61	Y			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-61	Y			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B		-61	Y			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1115	RRCID ->	130228	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3113 - 3414
02		47 R	-0-	-0-	-47	B		-0-	Y			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-	Y			-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1312	RRCID ->	160656	COMPL. DATE	09/14/1996	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2712 - 3090
02		14189 R	2178	-0-	-12011	B		-0-	2178	2		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2573 #	2330	-0-	-243	B		-243	2330	2		-0-
04		2490 #	2216	-0-	-274	B		-517	2216	2		-0-
05		2573 #	2359	-0-	-214	B		-731	2359	2		-0-
06		2400 #	2038	-0-	-362	B		-1093	2038	2		-0-
07		2418 #	2603	-0-	185	B		-908	2603	2		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL TR A		WELL #:		916	RRCID ->	191172	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	2836 - 2968
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		914	RRCID ->	191173	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2847 - 3000
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-352		Y	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-352						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		221	RRCID ->	191175	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	2896 - 3046
02	2263 R	454	-0-	-1809	B	-0-	454 2	Y	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 #	502	-0-	-25	B	-25	502 2	Y	-0-		-0-	
04	510 #	481	-0-	-29	B	-54	481 2	Y	-0-		-0-	
05	496 #	505	-0-	9	B	-45	505 2	Y	-0-		-0-	
06	480 #	497	-0-	17	B	-28	497 2	Y	-0-		-0-	
07	496 #	507	-0-	11	B	-17	507 2	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR B		WELL #:		71	RRCID ->	192202	COMPL. DATE	07/28/2002	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2826 - 2964
02	9926 R	2024	-0-	-7902	B	-0-	2024 2	Y	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2294 #	1823	-0-	-471	B	-471	1823 2	Y	-0-		-0-	
04	2220 #	1715	-0-	-505	B	-976	1715 2	Y	-0-		-0-	
05	2294 #	1632	-0-	-662	B	-1638	1632 2	Y	-0-		-0-	
06	2220 #	1630	-0-	-590	B	-2228	1630 2	Y	-0-		-0-	
07	2232 #	2595	-0-	363	B	-1865	2595 2	Y	-0-		-0-	

WADDELL TR A		WELL #:		244	RRCID ->	193190	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	2906 - 3064
02	2568 R	453	-0-	-2115	B	-0-	453 2	Y	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	558 #	507	-0-	-51	B	-51	507 2	Y	-0-		-0-	
04	540 #	492	-0-	-48	B	-99	492 2	Y	-0-		-0-	
05	527 #	512	-0-	-15	B	-114	512 2	Y	-0-		-0-	
06	480 #	524	-0-	44	B	-70	524 2	Y	-0-		-0-	
07	499 R	569	-0-	70	B	-0-	569 2	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	644 #	-0-	-0-	-644 B	-2371					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-2371											
03	31 #	-0-	-0-	-31 B	-2402					Y	-0-				-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-2432					Y	-0-				-0-
05	0 #	13	-0-	13 B	-2419	1	2	12	9	Y	11	11	0		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2419					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		1909	RRCID ->	209772	COMPL. DATE	05/24/2016	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2794 - 3000			
02	6938 R	1083	-0-	-5855 B	-0-	1083	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1240 #	1192	-0-	-48 B	-48	1192	2			Y	-0-				-0-
04	1200 #	1142	-0-	-58 B	-106	1142	2			Y	-0-				-0-
05	1240 #	1188	-0-	-52 B	-158	1188	2			Y	-0-				-0-
06	1170 #	1146	-0-	-24 B	-182	1146	2			Y	-0-				-0-
07	1209 #	1183	-0-	-26 B	-208	1183	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		414	RRCID ->	209777	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	2936 - 3164			
02	9173 R	1519	-0-	-7654 B	-0-	1508	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1705 #	1569	-0-	-136 B	-136	1568	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	1650 #	-0-	-0-	-1650 B	-1786					Y	-0-				-0-
05	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-3460					Y	-0-				-0-
06	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-5080					Y	-0-				-0-
07	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-6754					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		953	RRCID ->	210965	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3018 - 3160			
02	9 #	-0-	-0-	-9 B	-453					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-9	CANCELLED UNDERAGE ->	-444									
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9					Y	-0-				-0-

WADDELL TR A		WELL #:		351	RRCID ->	220281	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	2778 - 3136			
02	5150 R	960	-0-	-4190 B	-0-	960	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1147 #	1091	-0-	-56 B	-56	1091	2			Y	-0-				-0-
04	1110 #	1008	-0-	-102 B	-158	1008	2			Y	-0-				-0-
05	1147 #	932	-0-	-215 B	-373	932	2			Y	-0-				-0-
06	1110 #	780	-0-	-330 B	-703	780	2			Y	-0-				-0-
07	1085 #	1221	-0-	136 B	-567	1221	2			Y	-0-				-0-

WADDELL TR B		WELL #:		292	RRCID ->	227386	COMPL. DATE	04/01/2016	TOTAL DEPTH	3445	PERF.	2766 - 3014			
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4245					Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1320	CANCELLED UNDERAGE ->	-2925									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1320					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
WADDELL TR I WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685															
02	10834 R	2506	-0-	-8328	B	-0-	2506	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3069 #	2779	-0-	-290	B	-290	2779	2			Y	-0-			-0-
04	2970 #	2484	-0-	-486	B	-776	2484	2			Y	-0-			-0-
05	2914 #	2858	-0-	-56	B	-832	2858	2			Y	-0-			-0-
06	2700 #	1477	-0-	-1223	B	-2055	1477	2			Y	-0-			-0-
07	2790 #	3268	-0-	478	B	-1577	3268	2			Y	-0-			-0-
WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798															
02	14952	3945	-0-	-11007	B	11284	3945	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11284															
03	15996 R	4712	-0-	-11284	B	-0-	4712	2			Y	-0-			-0-
04	4361 R	4361	-0-	-0-	B	-0-	4361	2			Y	-0-			-0-
05	4626 R	4626	-0-	-0-	B	-0-	4626	2			Y	-0-			-0-
06	3060 #	2417	-0-	-643	B	-643	2417	2			Y	-0-			-0-
07	4020 R	4663	-0-	643	B	-0-	4663	2			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007															
02	196 #	79	-0-	-117	B	-375	60	2	19	9	Y	17	17	0	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -117 CANCELLED UNDERAGE -> -258															
03	124 #	113	-0-	-11	B	-128	88	2	25	9	Y	23	24	0	2
04	90 #	120	-0-	30	B	-98	120	2			Y	-0-	2	0	-0-
05	93 #	183	-0-	90	B	-8	183	2			Y	-0-			-0-
06	194 R	202	-0-	8	B	-0-	202	2			Y	-0-			-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464															
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A															
02	1652 #	1299	-0-	-353	B	-1811	1299	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1448 CANCELLED UNDERAGE -> -363															
03	1643 #	1432	-0-	-211	B	-1659	1432	2			Y	-0-			-0-
04	1590 #	1418	-0-	-172	B	-1831	1418	2			Y	-0-			-0-
05	1457 #	1556	-0-	99	B	-1732	1556	2			Y	-0-			-0-
06	1410 #	1426	-0-	16	B	-1716	1426	2			Y	-0-			-0-
07	1457 #	1191	-0-	-266	B	-1982	1191	2			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A															
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-
04	14B2 EXT	95	-0-	95	B	95	95	2			Y	-0-			-0-
05	199 R	104	-0-	-95	B	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
06	95 R	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	79	-0-	-14	B	-14	79	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 037331	COMPL. DATE 09/29/1965	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
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	
02		2383 R	508	-0-	-1875 B	-0-	508	2	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		558 #	515	-0-	-43 B	-43	515	2	Y	-0-	-0-
04		570 #	494	-0-	-76 B	-119	494	2	Y	-0-	-0-
05		589 #	506	-0-	-83 B	-202	506	2	Y	-0-	-0-
06		570 #	436	-0-	-134 B	-336	436	2	Y	-0-	-0-
07		558 #	493	-0-	-65 B	-401	493	2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 050918	COMPL. DATE 07/22/1971	TOTAL DEPTH 2900	PERF. N/A			
02		4631 R	1144	-0-	-3487 B	-0-	1144	2	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1178 #	1021	-0-	-157 B	-157	1021	2	Y	-0-	-0-
04		1320 #	879	-0-	-441 B	-598	879	2	Y	-0-	-0-
05		1364 #	866	-0-	-498 B	-1096	866	2	Y	-0-	-0-
06		1320 #	667	-0-	-653 B	-1749	667	2	Y	-0-	-0-
07		1271 #	935	-0-	-336 B	-2085	935	2	Y	-0-	-0-

BARNESLEY -D-		WELL #:		3 U	RRCID -> 051648	COMPL. DATE 12/28/1971	TOTAL DEPTH 3000	PERF. N/A			
02		1214 R	354	-0-	-860 B	-0-	354	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		372 #	300	-0-	-72 B	-72	300	2	N	-0-	-0-
04		450 #	291	-0-	-159 B	-231	291	2	N	-0-	-0-
05		465 #	272	-0-	-193 B	-424	272	2	N	-0-	-0-
06		450 #	154	-0-	-296 B	-720	154	2	N	-0-	-0-
07		403 #	245	-0-	-158 B	-878	245	2	N	-0-	-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 059349	COMPL. DATE 06/29/1974	TOTAL DEPTH 2750	PERF. N/A			
02		1852 R	431	-0-	-1421 B	-0-	431	2	Y	-0-	18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 #	411	-0-	-54 B	-54	411	2	Y	-0-	18
04		480 #	384	-0-	-96 B	-150	384	2	Y	-0-	18
05		496 #	387	-0-	-109 B	-259	387	2	Y	-0-	18
06		480 #	310	-0-	-170 B	-429	310	2	Y	-0-	18
07		465 #	404	-0-	-61 B	-490	404	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			
02		336 #	335	-0-	-1 B	-186	335	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-55	CANCELLED UNDERAGE ->	-131					
03		372 #	370	-0-	-2 B	-57	370	2	N	-0-	-0-
04		360 #	352	-0-	-8 B	-65	352	2	N	-0-	-0-
05		372 #	356	-0-	-16 B	-81	356	2	N	-0-	-0-
06		360 #	329	-0-	-31 B	-112	329	2	N	-0-	-0-
07		372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-484			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			
02		3021 R	495	-0-	-2526 B	-0-	495	3	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	Y	-0-	-0-
04		511 R	511	-0-	-0- B	-0-	511	3	Y	-0-	-0-
05		527 R	527	-0-	-0- B	-0-	527	3	Y	-0-	-0-
06		510 #	249	-0-	-261 B	-261	249	3	Y	-0-	-0-
07		527 #	-0-	-0-	-527 B	-788			Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
EXTEX OPERATING COMPANY		//CONT.// 257062									
BARNESLEY, M. L. "B"		WELL #: 20		RRCID -> 055736		COMPL. DATE 07/12/1973		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2515 R	234	-0-	-2281 B	-0-	228	3	5	6	9	71
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	334 R	334	-0-	-0- B	-0-	334	3	-0-			71
04	330 #	321	-0-	-9 B	-9	317	3	4	9	Y	75
05	341 #	268	-0-	-73 B	-82	268	3	-0-			75
06	330 #	255	-0-	-75 B	-157	254	3	1	9	Y	76
07	341 #	160	-0-	-181 B	-338	158	3	2	9	Y	78

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 9 U		RRCID -> 063258		COMPL. DATE 08/09/1975		TOTAL DEPTH 4370		PERF. N/A	
02	3365 R	599	-0-	-2766 B	-0-	592	3	6	7	9	161
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	637 R	637	-0-	-0- B	-0-	581	3	51	56	9	212
04	720 #	543	-0-	-177 B	-177	510	3	30	33	9	242
05	744 #	487	-0-	-257 B	-434	473	3	13	14	9	75
06	720 #	346	-0-	-374 B	-808	305	3	37	41	9	112
07	651 #	552	-0-	-99 B	-907	488	3	58	64	9	170

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 153441		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2612 - 2834	
02	140 #	86	-0-	-54 B	-1047	86	3	-0-			119
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -54 CANCELLED UNDERAGE -> -993										
03	72 R	126	-0-	54 B	-0-	126	3	-0-			119
04	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	120	3	4	4	9	123
05	124 #	104	-0-	-20 B	-20	101	3	3	3	9	126
06	120 #	96	-0-	-24 B	-44	96	3	-0-			126
07	124 #	72	-0-	-52 B	-96	60	3	11	12	9	137

MILLWEE OIL, INC.		569339		RRCID -> 020736		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
ATLANTIC-STATE		WELL #: 1									
02	743 R	160	-0-	-583 B	-0-	159	3	1	2	1	10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 #	200	-0-	-48 B	-48	199	3	1	1	9	11
04	210 #	209	-0-	-1 B	-49	208	3	1	1	9	12
05	217 #	191	-0-	-26 B	-75	190	3	1	2	1	11
06	210 #	165	-0-	-45 B	-120	164	3	1	1	9	12
07	217 #	100	-0-	-117 B	-237	99	3	1	1	9	13

TUBB, J. B., -A-		WELL #: 14 U		RRCID -> 021205		COMPL. DATE 03/16/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	430 R	96	-0-	-334 B	-0-	96	3	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 #	96	-0-	-28 B	-28	96	3	-0-			-0-
04	120 #	97	-0-	-23 B	-51	97	3	-0-			-0-
05	124 #	112	-0-	-12 B	-63	112	3	-0-			-0-
06	120 #	78	-0-	-42 B	-105	78	3	-0-			-0-
07	93 #	69	-0-	-24 B	-129	69	3	-0-			-0-

TUBB -A-		WELL #: 15		RRCID -> 050267		COMPL. DATE 04/20/1971		TOTAL DEPTH 3000		PERF. N/A	
02	1119 R	228	-0-	-891 B	-0-	228	3	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	262 R	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	-0-			-0-
04	328 R	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	-0-			-0-
05	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	-0-			-0-
06	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	-0-			-0-
07	310 R	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
MILLWEE OIL, INC.		//CONT.// 569339									
TUBB -A-		WELL #: 18		RRCID -> 150480		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2704 - 2834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2153 R	361	-0-	-1792 B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 #	401	-0-	-64 B	-64	401 3	N	-0-			-0-
04	450 #	450	-0-	-0- B	-64	450 3	N	-0-			-0-
05	434 #	472	-0-	38 B	-26	472 3	N	-0-			-0-
06	420 #	436	-0-	16 B	-10	436 3	N	-0-			-0-
07	465 #	463	-0-	-2 B	-12	463 3	N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC		598288									
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042479		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 3009		PERF. N/A	
02	1149 R	366	-0-	-783 B	-0-	366 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 #	329	-0-	-12 B	-12	329 3	N	-0-			-0-
04	390 #	329	-0-	-61 B	-73	329 3	N	-0-			-0-
05	403 #	366	-0-	-37 B	-110	366 3	N	-0-			-0-
06	390 #	100	-0-	-290 B	-400	100 3	N	-0-			-0-
07	403 #	174	-0-	-229 B	-629	174 3	N	-0-			-0-

RAYDEN		695567									
TUBB, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 053933		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 4814		PERF. N/A	
02	581 R	526	-0-	-55 B	-0-	526 3	N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 #	503	-0-	-55 B	-55	503 3	N	-0-			19
04	540 #	509	-0-	-31 B	-86	509 3	N	-0-			19
05	589 #	552	-0-	-37 B	-123	552 3	N	-0-			19
06	570 #	608	-0-	38 B	-85	608 3	N	-0-			19
07	589 #	655	-0-	66 B	-19	655 3	N	-0-			19

RING ENERGY, INC.		712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 8 C		RRCID -> 032979		COMPL. DATE 04/09/1964		TOTAL DEPTH 5603		PERF. N/A	
02	1907 R	373	-0-	-1534 B	-0-	373 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 #	415	-0-	-19 B	-19	415 3	Y	-0-			-0-
04	420 #	399	-0-	-21 B	-40	399 3	Y	-0-			-0-
05	403 #	249	-0-	-154 B	-194	249 3	Y	-0-			-0-
06	390 #	428	-0-	38 B	-156	428 3	Y	-0-			-0-
07	403 #	404	-0-	1 B	-155	404 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 042836		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 4650		PERF. N/A	
02	168 #	153	-0-	-15 B	-1045	153 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-35	CANCELLED UNDERAGE ->		-1010					
03	186 #	193	-0-	7 B	-28	193 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	159	-0-	9 B	-19	159 3	Y	-0-			-0-
05	155 #	9	-0-	-146 B	-165	9 3	Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180 B	-345		Y	-0-			-0-
07	186 #	65	-0-	-121 B	-466	65 3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 050148		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2622 - 2865	
02	3367 R	764	-0-	-2603 B	-0-	701 3	63 9 Y	57	52	1	44
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1012 R	1012	-0-	-0- B	-0-	946 3	66 9 Y	60	52	1	52
04	900 #	819	-0-	-81 B	-81	819 3	Y	-0-	39	1	13
05	930 #	717	-0-	-213 B	-294	620 3	97 9 Y	88	81	1	20
06	900 #	706	-0-	-194 B	-488	641 3	65 9 Y	59	37	1	42
07	930 #	448	-0-	-482 B	-970	422 3	26 9 Y	24	28	1	38

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 052786		COMPL. DATE 08/12/1996		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2710 - 3008	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3032 R	460	-0-	-2572 B	-0-	460 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	682 #	395	-0-	-287 B	-287	395 3		Y	-0-		-0-
04	630 #	-0-	-0-	-630 B	-917			Y	-0-		-0-
05	620 #	416	-0-	-204 B	-1121	416 3		Y	-0-		-0-
06	600 #	326	-0-	-274 B	-1395	326 3		Y	-0-		-0-
07	496 #	432	-0-	-64 B	-1459	432 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 43 U		RRCID -> 053346		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2637 - 2684	
02	2259 R	550	-0-	-1709 B	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		Y	-0-		-0-
04	600 #	551	-0-	-49 B	-49	551 3		Y	-0-		-0-
05	620 #	541	-0-	-79 B	-128	541 3		Y	-0-		-0-
06	600 #	429	-0-	-171 B	-299	429 3		Y	-0-		-0-
07	620 #	502	-0-	-118 B	-417	502 3		Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 055506		COMPL. DATE 06/09/1973		TOTAL DEPTH 5743		PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 068154		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 5900		PERF. N/A	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 53		RRCID -> 104077		COMPL. DATE 09/15/1982		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2811 - 2859	
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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J.B. "B"		WELL #: 44		RRCID -> 154229		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2646 - 2773	
02	1590 R	344	-0-	-1246 B	-0-	344 3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	434 #	295	-0-	-139 B	-139	295 3		Y	-0-		-0-
04	420 #	269	-0-	-151 B	-290	269 3		Y	-0-		-0-
05	403 #	280	-0-	-123 B	-413	280 3		Y	-0-		-0-
06	360 #	227	-0-	-133 B	-546	227 3		Y	-0-		-0-
07	372 #	259	-0-	-113 B	-659	259 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
RING ENERGY, INC.		//CONT.// 712382									
TUBB, J. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 159476		COMPL. DATE 07/14/1996		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 2684 - 2995	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2580 R	499	-0-	-2081 B	-0-	499	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	527 #	518	-0-	-9 B	-9	518	3	Y	-0-		-0-
04	540 #	453	-0-	-87 B	-96	453	3	Y	-0-		-0-
05	558 #	466	-0-	-92 B	-188	466	3	Y	-0-		-0-
06	540 #	406	-0-	-134 B	-322	406	3	Y	-0-		-0-
07	558 #	487	-0-	-71 B	-393	487	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 159477		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2682 - 2850	
02	1772 R	448	-0-	-1324 B	-0-	448	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 #	461	-0-	-4 B	-4	461	3	Y	-0-		-0-
04	510 #	390	-0-	-120 B	-124	390	3	Y	-0-		-0-
05	527 #	431	-0-	-96 B	-220	431	3	Y	-0-		-0-
06	510 #	340	-0-	-170 B	-390	340	3	Y	-0-		-0-
07	496 #	430	-0-	-66 B	-456	430	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 159478		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2624 - 3040	
02	985 R	221	-0-	-764 B	-0-	214	3	7 9 Y	6	5 1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 #	209	-0-	-8 B	-8	203	3	6 9 Y	5	5 1	5
04	221 R	229	-0-	8 B	-0-	229	3	Y	-0-	4 1	1
05	248 #	221	-0-	-27 B	-27	211	3	10 9 Y	9	8 1	2
06	240 #	185	-0-	-55 B	-82	178	3	7 9 Y	6	4 1	4
07	248 #	223	-0-	-25 B	-107	214	3	9 9 Y	8	5 1	7

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 160138		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 5967		PERF. 2733 - 2878	
02	2635 R	545	-0-	-2090 B	-0-	545	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 #	603	-0-	-17 B	-17	603	3	Y	-0-		-0-
04	600 #	575	-0-	-25 B	-42	575	3	Y	-0-		-0-
05	620 #	593	-0-	-27 B	-69	593	3	Y	-0-		-0-
06	600 #	563	-0-	-37 B	-106	563	3	Y	-0-		-0-
07	589 #	598	-0-	9 B	-97	598	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 28		RRCID -> 160144		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2633 - 2858	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 160315		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2685 - 3035	
02	2711 R	542	-0-	-2169 B	-0-	542	3	Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	620 #	597	-0-	-23 B	-23	597	3	Y	-0-		-0-
04	600 #	574	-0-	-26 B	-49	574	3	Y	-0-		-0-
05	620 #	590	-0-	-30 B	-79	590	3	Y	-0-		-0-
06	600 #	593	-0-	-7 B	-86	593	3	Y	-0-		-0-
07	589 #	636	-0-	47 B	-39	636	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)														
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382														
TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2304				Y	29	34	1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2304														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	33	34	1	7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	6	1	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	31	25	1	7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	24	25	1	6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	31	30	1	7
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044														
02	3962 R	624	-0-	-3338	B	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	532 R	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	B	-450				N	-0-			-0-
05	465 #	651	-0-	186	B	-264	651	3		N	-0-			-0-
06	450 #	516	-0-	66	B	-198	516	3		N	-0-			-0-
07	465 #	535	-0-	70	B	-128	535	3		N	-0-			-0-
MCKNIGHT, M. B.														
WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114														
02	3073 R	633	-0-	-2440	B	-0-	594	3	39	9	Y	35	36	0
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	803 R	803	-0-	-0-	B	-0-	750	3	53	9	Y	48	46	0
04	750 #	708	-0-	-42	B	-42	663	3	1	4	Y	40	41	0
44 9														
05	775 #	644	-0-	-131	B	-173	551	3	48	4	Y	41	41	0
45 9														
06	780 #	431	-0-	-349	B	-522	394	3	37	9	Y	34	36	0
07	806 #	384	-0-	-422	B	-944	350	3	34	9	Y	31	29	0
3														
TUBB														
WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886														
02	1867 R	320	-0-	-1547	B	-0-	289	3	31	9	Y	28	26	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 #	302	-0-	-39	B	-39	269	3	33	9	Y	30	26	1
04	330 #	-0-	-0-	-330	B	-369				Y	-0-	20	1	6
05	341 #	-0-	-0-	-341	B	-710				Y	-0-	5	1	1
06	330 #	-0-	-0-	-330	B	-1040				Y	1	1	1	1
07	341 #	-0-	-0-	-341	B	-1381				Y	-0-			1
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848														
02	212 R	65	-0-	-147	B	-0-	46	3	19	9	Y	17	15	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	47	3	17	9	Y	15	14	1
04	96 R	96	-0-	-0-	B	-0-	77	3	19	9	Y	17	23	1
05	62 #	59	-0-	-3	B	-3	35	3	24	9	Y	22	24	1
06	60 #	44	-0-	-16	B	-19	27	3	17	9	Y	15	10	1
07	62 #	62	-0-	-0-	B	-19	38	3	24	9	Y	22	14	1
19														
SLANT OPERATING, LLC														
J B TUBB F 786697														
WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-591				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -591														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697														
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		728 #	753	-0-	25 B	-2097	732	2	21	9	Y	19	23	15
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2097									
03		T. A.	777	-0-	777 B	-1320	751	2	26	9	Y	24	29	10
04		T. A.	766	-0-	766 B	-554	737	2	29	9	Y	26	15	21
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-554					Y	-0-	21	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-554					Y	-0-		-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310 B	-864					Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A														
02		2151 R	730	-0-	-1421 B	-0-	730	2			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		897 R	897	-0-	-0- B	-0-	897	2			N	-0-		-0-
04		918 R	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-		-0-
05		898 R	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-		-0-
06		816 R	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-		-0-
07		846 R	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A														
02		828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		854 R	854	-0-	-0- B	-0-	854	2			N	-0-		-0-
04		925 R	925	-0-	-0- B	-0-	925	2			N	-0-		-0-
05		908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-		-0-
06		849 R	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-		-0-
07		908 R	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		719 R	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		766 R	766	-0-	-0-	B	-0-	766	2	N	-0-	-0-
04		780 R	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	N	-0-	-0-
05		820 R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2	N	-0-	-0-
06		797 R	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2	N	-0-	-0-
07		825 R	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A												
02		951 R	951	-0-	-0-	B	-0-	951	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1037 R	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	2	N	-0-	-0-
04		1000 R	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2	N	-0-	-0-
05		996 R	996	-0-	-0-	B	-0-	996	2	N	-0-	-0-
06		949 R	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2	N	-0-	-0-
07		991 R	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2	N	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
02		112 #	77	-0-	-35	B	-40	77	2	Y	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -40										
03		T. A.	96	-0-	96	B	56	96	2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	149	-0-	149	B	205	149	2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	148	-0-	148	B	353	148	2	Y	-0-	-0-
06		477 R	124	-0-	-353	B	-0-	124	2	Y	-0-	-0-
07		155 #	139	-0-	-16	B	-16	139	2	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697															
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		2800 #	3125	-0-	325 B	-203	3125	2		N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -203													
03		3100 #	3284	-0-	184 B	-19	3284	2		N	-0-			-0-	
04		3389 R	3408	-0-	19 B	-0-	3408	2		N	-0-			-0-	
05		3547 R	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	2		N	-0-			-0-	
06		3509 R	3509	-0-	-0- B	-0-	3509	2		N	-0-			-0-	
07		3678 R	3678	-0-	-0- B	-0-	3678	2		N	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A															
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A															
02		630 R	579	-0-	-51 B	-0-	579	2		Y	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		T. A.	566	-0-	566 B	566	566	2		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	519	-0-	519 B	1085	519	2		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	1085				Y	-0-			-0-	
06		1085 R	-0-	-0-	-1085 B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		651 #	-0-	-0-	-651 B	-651				Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A															
02		644 #	286	-0-	-358 B	-4062	253	2	33	9	Y	30	30	1	8
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -4062													
03		T. A.	396	-0-	396 B	-3666	372	2	24	9	Y	22	26	1	4
04		T. A.	670	-0-	670 B	-2996	640	2	30	9	Y	27	28	1	3
05		T. A.	685	-0-	685 B	-2311	654	2	31	9	Y	28	23	1	8
06		0 #	683	-0-	683 B	-1628	658	2	25	9	Y	23	24	1	7
07		682 #	740	-0-	58 B	-1570	720	2	20	9	Y	18	20	1	5
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A															
02		252 #	162	-0-	-90 B	-347	162	2		Y	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -347													
03		T. A.	159	-0-	159 B	-188	159	2		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	140	-0-	140 B	-48	140	2		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	147	-0-	147 B	99	147	2		Y	-0-			-0-	
06		256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157	2		Y	-0-			-0-	
07		186 #	157	-0-	-29 B	-29	157	2		Y	-0-			-0-	
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A															
02		2828 #	3017	-0-	189 B	-611	3017	2		N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -611													
03		3131 #	3661	-0-	530 B	-81	3661	2		N	-0-			-0-	
04		3754 R	3835	-0-	81 B	-0-	3835	2		N	-0-			-0-	
05		3866 R	3866	-0-	-0- B	-0-	3866	2		N	-0-			-0-	
06		3659 R	3659	-0-	-0- B	-0-	3659	2		N	-0-			-0-	
07		3854 R	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	2		N	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 3		RRCID -> 050720		COMPL. DATE 06/13/1971		TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	354 R	361	-0-	7 B	-0-	361	2	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	414 R	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-	-0-				
04	426 R	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-	-0-				
05	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-	-0-				
06	406 R	406	-0-	-0- B	-0-	406	2	N	-0-	-0-				
07	428 R	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-	-0-				

TUBB, J. B. C		WELL #: 8		RRCID -> 050746		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A						
02	168 #	206	-0-	38 B	-2739	174	2	32	9	Y	29	31	1	3
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2739									
03	T. A.	207	-0-	207 B	207	170	2	37	9	Y	34	33	1	4
04	T. A.	191	-0-	191 B	398	156	2	35	9	Y	32	34	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	398					Y	-0-	2	1	-0-
06	398 R	-0-	-0-	-398 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217 B	-217					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 3 U		RRCID -> 050999		COMPL. DATE 08/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	997 R	997	-0-	-0- B	-0-	997	2	N	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1115 R	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2	N	-0-	-0-				
04	1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-				
05	1144 R	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-	-0-				
06	1133 R	1133	-0-	-0- B	-0-	1133	2	N	-0-	-0-				
07	1182 R	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2	N	-0-	-0-				

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 053480		COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A						
02	6916 #	4500	-0-	-2416 B	-9121	4466	2	34	9	Y	31	30	1	10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	T. A.	5684	-0-	5684 B	-3437	5660	2	24	9	Y	22	26	1	6
04	T. A.	4801	-0-	4801 B	1364	4772	2	29	9	Y	26	28	1	4
05	T. A.	5203	-0-	5203 B	6567	5171	2	32	9	Y	29	23	1	10
06	12155 R	5588	-0-	-6567 B	-0-	5563	2	25	9	Y	23	24	1	9
07	6639 R	6639	-0-	-0- B	-0-	6564	2	56	4	Y	17	20	1	6

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 054139		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970						
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-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 054402		COMPL. DATE 01/10/1973		TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A						
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-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B., -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059311		COMPL. DATE 01/06/1974		TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 39		RRCID -> 065197		COMPL. DATE 02/16/1976		TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A			
02	392 #	259	-0-	-133	B	-582	259	2	Y	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-582							
03	T. A.	255	-0-	255	B	-327	255	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	224	-0-	224	B	-103	224	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	235	-0-	235	B	132	235	2	Y	-0-	-0-
06	383 R	251	-0-	-132	B	-0-	251	2	Y	-0-	-0-
07	279 #	251	-0-	-28	B	-28	251	2	Y	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 50		RRCID -> 065458		COMPL. DATE 02/18/1976		TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A			
02	504 #	253	-0-	-251	B	-868	253	2	Y	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-868							
03	T. A.	372	-0-	372	B	-496	372	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	640	-0-	640	B	144	640	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	654	-0-	654	B	798	654	2	Y	-0-	-0-
06	1456 R	658	-0-	-798	B	-0-	658	2	Y	-0-	-0-
07	720 R	720	-0-	-0-	B	-0-	720	2	Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 5 U		RRCID -> 067365		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
07	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			
02	173 R	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	185 R	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2	N	-0-	-0-
04	177 R	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2	N	-0-	-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
07	237 R	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 5 U		RRCID -> 070387		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A			
02	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	620 R	620	-0-	-0-	B	-0-	620	2	N	-0-	-0-
04	686 R	686	-0-	-0-	B	-0-	686	2	N	-0-	-0-
05	711 R	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2	N	-0-	-0-
06	674 R	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-
07	937 R	937	-0-	-0-	B	-0-	937	2	N	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697																
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200																
02		532 #	580	-0-	48	B	-928	580	2		N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-809	CANCELLED UNDERAGE ->		-119								
03		775 #	618	-0-	157	B	-966	618	2		N	-0-			-0-	
04		750 #	643	-0-	107	B	-1073	643	2		N	-0-			-0-	
05		775 #	758	-0-	17	B	-1090	758	2		N	-0-			-0-	
06		630 #	670	-0-	40	B	-1050	670	2		N	-0-			-0-	
07		651 #	730	-0-	79	B	-971	730	2		N	-0-			-0-	

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A																
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-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A																
02		364 #	387	-0-	23	B	-263	366	2	21	9	Y	19	23	1	15
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263											
03		T. A.	401	-0-	401	B	138	375	2	26	9	Y	24	29	1	10
04		T. A.	398	-0-	398	B	536	369	2	29	9	Y	26	15	1	21
05		T. A.	453	-0-	453	B	989	428	2	25	9	Y	23	27	1	17
06		1514 R	525	-0-	989	B	-0-	496	2	29	9	Y	26	21	1	22
07		455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	421	2	34	9	Y	31	40	1	13

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A																
02		28 #	-0-	-0-	-28	B	-90				N	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90											
03		31 #	-0-	-0-	-31	B	-121				N	-0-			-0-	
04		30 #	-0-	-0-	-30	B	-151				N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-151				N	-0-			-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-151				N	-0-			-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-151				N	-0-			-0-	

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A																
02		476 #	52	-0-	424	B	-19	52	2		Y	-0-			-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19											
03		T. A.	67	-0-	67	B	48	67	2		Y	-0-			-0-	
04		T. A.	255	-0-	255	B	303	255	2		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	230	-0-	230	B	533	230	2		Y	-0-			-0-	
06		858 R	325	-0-	533	B	-0-	325	2		Y	-0-			-0-	
07		279 #	103	-0-	176	B	-176	103	2		Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
02	364 #	213	-0-	-151 B	-942	179	2	34	9	Y	31	30	1	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -942														
03	T. A.	250	-0-	250 B	-692	226	2	24	9	Y	22	26	1	6
04	T. A.	220	-0-	220 B	-472	191	2	29	9	Y	26	28	1	4
05	T. A.	239	-0-	239 B	-233	207	2	32	9	Y	29	23	1	10
06	15 R	248	-0-	233 B	-0-	223	2	25	9	Y	23	24	1	9
07	284 R	284	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	4	Y	17	20	1	6
19 9														

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881						
02	989 R	321	-0-	-668 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	262 R	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
04	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
05	253 R	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
06	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	232 R	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895						
02	133 R	36	-0-	-97 B	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	45	-0-	45 B	45	45	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	38	-0-	38 B	83	38	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	41	-0-	41 B	124	41	2			Y	-0-			-0-
06	169 R	45	-0-	-124 B	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	52 R	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865						
02	763 R	232	-0-	-531 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	243 R	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
04	295 R	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
05	292 R	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
06	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	290 R	290	-0-	-0- B	-0-	290	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						
02	28 #	3	-0-	-25 B	-60	3	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60														
03	T. A.	4	-0-	4 B	-56	4	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	17	-0-	17 B	-39	17	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	15	-0-	15 B	-24	15	2			Y	-0-			-0-
06	0 #	22	-0-	22 B	-2	22	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24 B	-26	7	2			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A						
02	476 #	432	-0-	-44 B	-124	432	2			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -124														
03	T. A.	461	-0-	461 B	337	461	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	444	-0-	444 B	781	444	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	575	-0-	575 B	1356	575	2			Y	-0-			-0-
06	1814 R	458	-0-	-1356 B	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
07	822 R	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023												
02	112 #	148	-0-	36	B	-323	116	2	32	9	N	29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20 CANCELLED UNDERAGE -> -303												
03	130 R	150	-0-	20	B	-0-	113	2	37	9	N	34
04	150 #	139	-0-	-11	B	-11	104	2	35	9	N	32
05	155 #	-0-	-0-	-155	B	-166					N	2
06	150 #	-0-	-0-	-150	B	-316					N	1
07	155 #	-0-	-0-	-155	B	-471					N	-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-122					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -122												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916												
02	896 #	572	-0-	-324	B	-1264	572	2			Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1264												
03	T. A.	724	-0-	724	B	-540	724	2			Y	-0-
04	T. A.	611	-0-	611	B	71	611	2			Y	-0-
05	T. A.	662	-0-	662	B	733	662	2			Y	-0-
06	1445 R	712	-0-	-733	B	-0-	712	2			Y	-0-
07	847 R	847	-0-	-0-	B	-0-	840	2	7	4	Y	-0-
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697							
TUBB, J. B. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 092948		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-599		-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-599			Y			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599		-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599		-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599		-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-599		-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 23 U		RRCID -> 093234		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			Y			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 095250		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			Y			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 095395		COMPL. DATE 08/23/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			Y			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 279		RRCID -> 107402		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162	
02	112 #	71	-0-	-41 B	-158	71 2	-0-		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-158			Y			
03	T. A.	91	-0-	91 B	-67	91 2	-0-		-0-
04	T. A.	76	-0-	76 B	9	76 2	-0-		-0-
05	T. A.	83	-0-	83 B	92	83 2	-0-		-0-
06	181 R	89	-0-	-92 B	-0-	89 2	-0-		-0-
07	106 R	106	-0-	-0- B	-0-	105 2	1 4	Y	-0-

J B TUBB F		WELL #: 21 L		RRCID -> 108700		COMPL. DATE 11/06/1983		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952	
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-593		-0-	N	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-593				
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-	N	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 288		RRCID -> 108958		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2556 - 2932	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2802 R	892	-0-	-1910 B	-0-	892 2	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	T. A.	1353	-0-	1353 B	1353	1353 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	1144	-0-	1144 B	2497	1144 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	1379	-0-	1379 B	3876	1379 2	Y	-0-		-0-	
06	5103 R	1227	-0-	-3876 B	-0-	1227 2	Y	-0-		-0-	
07	1364 #	785	-0-	-579 B	-579	785 2	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 247 U		RRCID -> 109068		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 2681 - 2866	
02	252 #	162	-0-	-90 B	-347	162 2	Y	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347											
03	T. A.	159	-0-	159 B	-188	159 2	Y	-0-		-0-	
04	T. A.	140	-0-	140 B	-48	140 2	Y	-0-		-0-	
05	T. A.	147	-0-	147 B	99	147 2	Y	-0-		-0-	
06	256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157 2	Y	-0-		-0-	
07	186 #	157	-0-	-29 B	-29	157 2	Y	-0-		-0-	

JUDKINS GAS UNIT NO.2		WELL #: 20		RRCID -> 109513		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 2648 - 3002	
02	560 #	242	-0-	-318 B	-1548	225 2	17 9	Y	15	15 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1548											
03	T. A.	343	-0-	343 B	-1205	331 2	12 9	Y	11	13 1	2
04	T. A.	583	-0-	583 B	-622	569 2	14 9	Y	13	14 1	1
05	T. A.	598	-0-	598 B	-24	581 2	17 9	Y	15	12 1	4
06	573 R	597	-0-	24 B	-0-	584 2	13 9	Y	12	12 1	4
07	858 R	858	-0-	-0- B	-0-	800 2	58 9	Y	53	43 1	14

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 292		RRCID -> 113546		COMPL. DATE 09/23/1984		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 2626 - 2980	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 291		RRCID -> 113794		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 2603 - 2956	
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-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-	

TUBB, J. B. C		WELL #: 19		RRCID -> 116766		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 4729		PERF. 2716 - 3026	
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-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-	

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE						
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.//		786697										
TUBB, J. B. C		WELL #:		20	RRCID ->	116767	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2702 - 3127		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	252 #	-0-	-0-	-252 B	-674			Y	-0-			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-674										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-674			Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		283	RRCID ->	129304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	2765 - 3046		
02	284 R	77	-0-	-207 B	-0-	77	2	Y	-0-			-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	96	-0-	96 B	96	96	2	Y	-0-			-0-		
04	T. A.	149	-0-	149 B	245	149	2	Y	-0-			-0-		
05	T. A.	148	-0-	148 B	393	148	2	Y	-0-			-0-		
06	517 R	124	-0-	-393 B	-0-	124	2	Y	-0-			-0-		
07	155 #	139	-0-	-16 B	-16	139	2	Y	-0-			-0-		

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		280	RRCID ->	130372	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2704 - 3135		
02	420 #	202	-0-	-218 B	-1996	169	2	33	9	Y	30	30	1	8
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1996										
03	T. A.	272	-0-	272 B	-1724	248	2	24	9	Y	22	26	1	4
04	T. A.	457	-0-	457 B	-1267	427	2	30	9	Y	27	28	1	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-	3	1	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1267					Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465 B	-1732					Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		278	RRCID ->	130373	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2755 - 3136		
02	756 #	343	-0-	-413 B	-5116	310	2	33	9	Y	30	30	1	8
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5116										
03	T. A.	479	-0-	479 B	-4637	455	2	24	9	Y	22	26	1	4
04	T. A.	812	-0-	812 B	-3825	782	2	30	9	Y	27	28	1	3
05	T. A.	830	-0-	830 B	-2995	799	2	31	9	Y	28	23	1	8
06	0 #	829	-0-	829 B	-2166	804	2	25	9	Y	23	24	1	7
07	837 #	900	-0-	63 B	-2103	880	2	20	9	Y	18	20	1	5

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #:		277	RRCID ->	131801	COMPL. DATE	07/19/1983	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	2707 - 3153		
02	112 #	70	-0-	-42 B	-200	36	2	34	9	Y	31	30	1	10
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-200										
03	T. A.	69	-0-	69 B	-131	45	2	24	9	Y	22	26	1	6
04	T. A.	67	-0-	67 B	-64	38	2	29	9	Y	26	28	1	4
05	T. A.	73	-0-	73 B	9	41	2	32	9	Y	29	23	1	10
06	79 R	70	-0-	-9 B	-0-	45	2	25	9	Y	23	24	1	9
07	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	53	2	19	9	Y	17	20	1	6

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #:		281	RRCID ->	131802	COMPL. DATE	12/17/1983	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	2722 - 3150		
02	1120 #	691	-0-	-429 B	-565	691	2			Y	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-565										
03	T. A.	862	-0-	862 B	297	862	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1345	-0-	1345 B	1642	1345	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1333	-0-	1333 B	2975	1333	2			Y	-0-			-0-
06	4088 R	1113	-0-	-2975 B	-0-	1113	2			Y	-0-			-0-
07	1395 #	1298	-0-	-97 B	-97	1298	2			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		420 #	280	-0-	-140 B	-3379	259 2	21 9	Y	19	20 1		7
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3379								
03		T. A.	291	-0-	291 B	-3088	255 2	36 9	Y	33	35 1		5
04		T. A.	254	-0-	254 B	-2834	224 2	30 9	Y	27	29 1		3
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2834			Y	-0-	3 1		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-2834			Y	-0-			-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310 B	-3144			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #2													
WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
02		64 R	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		62 #	-0-	-0-	-62 B	-62			N	-0-			-0-
04		60 #	-0-	-0-	-60 B	-122			N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62 B	-184			N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60 B	-244			N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62 B	-306			N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878													
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-464			Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-464						
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725													
02		0 #	-0-	-0-	-0- B	-1145			Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-990	CANCELLED UNDERAGE ->	-155						
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-990			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. C													
WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132													
02		479 R	150	-0-	-329 B	-0-	129 2	21 9	Y	19	20 1		7
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		T. A.	163	-0-	163 B	163	127 2	36 9	Y	33	35 1		5
04		T. A.	142	-0-	142 B	305	112 2	30 9	Y	27	29 1		3
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	305			Y	-0-	3 1		-0-
06		305 R	-0-	-0-	-305 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		155 #	-0-	-0-	-155 B	-155			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 1													
WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994													
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-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697													
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1141 R	1221	-0-	80 B	-0-	1158 2	63 9	Y	57	61 1		6
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		T. A.	1208	-0-	1208 B	1208	1133 2	75 9	Y	68	66 1		8
04		T. A.	1109	-0-	1109 B	2317	1037 2	72 9	Y	65	68 1		5
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	2317			Y	-0-	5 1		-0-
06		2317 R	-0-	-0-	-2317 B	-0-			Y	-0-			-0-
07		1302 #	-0-	-0-	-1302 B	-1302			Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873													
02		820 R	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		987 R	987	-0-	-0- B	-0-	987 2		N	-0-			-0-
04		1079 R	1079	-0-	-0- B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
05		1091 R	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
06		982 R	982	-0-	-0- B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
07		1099 R	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144													
02		140 #	77	-0-	-63 B	-162	77 2		Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-162									
03		T. A.	96	-0-	96 B	-66	96 2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	149	-0-	149 B	83	149 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	148	-0-	148 B	231	148 2		Y	-0-			-0-
06		355 R	124	-0-	-231 B	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
07		155 #	139	-0-	-16 B	-16	139 2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893													
02		36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
06		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
07		53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990													
02		252 #	162	-0-	-90 B	-347	162 2		Y	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-347									
03		T. A.	159	-0-	159 B	-188	159 2		Y	-0-			-0-
04		T. A.	140	-0-	140 B	-48	140 2		Y	-0-			-0-
05		T. A.	147	-0-	147 B	99	147 2		Y	-0-			-0-
06		256 R	157	-0-	-99 B	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
07		186 #	157	-0-	-29 B	-29	157 2		Y	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929													
02		756 R	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		862 R	862	-0-	-0- B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
04		828 R	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-			-0-
05		753 R	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
06		771 R	771	-0-	-0- B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
07		762 R	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 2744 - 2974	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	215 R	215	-0-	-0- B	-0-	194 2	21 9	N	19	20 1	7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	227 R	227	-0-	-0- B	-0-	191 2	36 9	N	33	35 1	5
04	198 R	198	-0-	-0- B	-0-	168 2	30 9	N	27	29 1	3
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-31			N	-0-	3 1	-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-61			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-92			N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 2781 - 2906	
02	112 #	65	-0-	-47 B	-621	65 2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -621											
03	T. A.	64	-0-	64 B	-557	64 2		Y	-0-		-0-
04	T. A.	56	-0-	56 B	-501	56 2		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-501			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501			Y	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-563			Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 2693 - 2888	
02	560 #	603	-0-	43 B	-127	603 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -127											
03	636 R	763	-0-	127 B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
04	600 #	588	-0-	-12 B	-12	588 2		N	-0-		-0-
05	620 #	494	-0-	-126 B	-138	494 2		N	-0-		-0-
06	600 #	489	-0-	-111 B	-249	489 2		N	-0-		-0-
07	620 #	8	-0-	-612 B	-861	8 2		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 2663 - 2830	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592		PERF. 2777 - 2974	
02	226 R	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	257 R	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
04	255 R	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-		-0-
05	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		-0-
06	242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-		-0-
07	256 R	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4536		PERF. 2607 - 2889	
02	112 #	104	-0-	-8 B	-122	71 2	33 9	Y	30	30 1	8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -79 CANCELLED UNDERAGE -> -43											
03	T. A.	90	-0-	90 B	11	66 2	24 9	Y	22	26 1	4
04	T. A.	97	-0-	97 B	108	67 2	30 9	Y	27	28 1	3
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	108			Y	-0-	3 1	-0-
06	108 R	-0-	-0-	-108 B	-0-			Y	-0-		-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-93			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)													//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC													//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT II													WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 2716 - 2982	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM				
																		BALANCE				
02		964 R	964	-0-	-0-	B	-0-	964	2				N	-0-				-0-				
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2				N	-0-				-0-				
04		1155 R	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	2				N	-0-				-0-				
05		1135 R	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2				N	-0-				-0-				
06		1049 R	1049	-0-	-0-	B	-0-	1049	2				N	-0-				-0-				
07		1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	2				N	-0-				-0-				

TUBB, J. B. "C"													WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 2831 - 3235	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-				
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-				

TUBB, J B A/C 1													WELL #: 64		RRCID -> 199727		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 2835 - 3333	
02		308 #	321	-0-	13	B	-70	289	2	32	9	Y	29	31	1			3				
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -70																				
03		T. A.	320	-0-	320	B	250	283	2	37	9	Y	34	33	1			4				
04		T. A.	294	-0-	294	B	544	259	2	35	9	Y	32	34	1			2				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	544					Y	-0-	2	1			-0-				
06		544 R	-0-	-0-	-544	B	-0-					Y	-0-					-0-				
07		341 #	-0-	-0-	-341	B	-341					Y	-0-					-0-				

JUDKINS GAS UNIT III													WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				

JUDKINS GAS UNIT II													WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				-0-				

JUDKINS GAS UNIT II													WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985	
02		588 #	632	-0-	44	B	-150	632	2				N	-0-				-0-				
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -150																				
03		761 R	911	-0-	150	B	-0-	911	2				N	-0-				-0-				
04		1008 R	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2				N	-0-				-0-				
05		1004 R	1004	-0-	-0-	B	-0-	1004	2				N	-0-				-0-				
06		915 R	915	-0-	-0-	B	-0-	915	2				N	-0-				-0-				
07		982 R	982	-0-	-0-	B	-0-	982	2				N	-0-				-0-				

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697									
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2404 R	803	-0-	-1601 B	-0-	803 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	927 R	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0-			-0-
04	944 R	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-			-0-
05	896 R	896	-0-	-0- B	-0-	896 2	N	-0-			-0-
06	782 R	782	-0-	-0- B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
07	838 R	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 277796		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 4740		PERF. 2974 - 3128	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

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	
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-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A		WELL #: 62		RRCID -> 113324		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2765 - 2916	
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-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A		WELL #: 61		RRCID -> 281781		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2566 - 2853	
02	14B2 EXT	233	-0-	233 B	733	233 3	Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			733							
03	1006 R	273	-0-	-733 B	-0-	273 3	Y	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270 B	-270		Y	-0-			-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-549		Y	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270 B	-819		Y	-0-			-0-
07	279 #	-0-	-0-	-279 B	-1098		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
ACOMA OPERATING, LLC		003606									
BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 051902		COMPL. DATE 01/28/1972		TOTAL DEPTH 4370		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	1511 R	496	-0-	-1015	-0-	496	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	565	-0-	565	565	565	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	488	-0-	488	1053	488	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	627	-0-	627	1680	627	2	Y	-0-		-0-
06	2058 R	378	-0-	-1680	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
07	638 R	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-		-0-

BARNESLEY, M. L. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 052555		COMPL. DATE 05/11/1972		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
02	1034 R	341	-0-	-693	-0-	331	2	10 9 Y	9		141
03	DLQ G-10	386	-0-	386	386	377	2	9 9 Y	8		149
04	DLQ G-10	334	-0-	334	720	325	2	9 9 Y	8		157
05	DLQ G-10	427	-0-	427	1147	418	2	9 9 Y	8		165
06	1407 R	260	-0-	-1147	-0-	252	2	8 9 Y	7		172
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	425	2	7 9 Y	6		178

BARNESLEY, M.L.		WELL #: 3		RRCID -> 057082		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
02	812 R	364	-0-	-448	-0-	363	2	1 9 Y	1		9
03	DLQ G-10	268	-0-	268	268	261	2	7 9 Y	6		15
04	DLQ G-10	402	-0-	402	670	399	2	3 9 Y	3		18
05	DLQ G-10	345	-0-	345	1015	341	2	4 9 Y	4		22
06	1287 R	272	-0-	-1015	-0-	268	2	4 9 Y	4		26
07	403 #	326	-0-	-77	-0-	324	2	2 9 Y	2		28

BARNESLEY, M. L.		WELL #: 4		RRCID -> 065960		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 3250		PERF. N/A	
02	813 R	365	-0-	-448	-0-	363	2	2 9 Y	2		20
03	DLQ G-10	268	-0-	268	268	261	2	7 9 Y	6		26
04	DLQ G-10	402	-0-	402	670	399	2	3 9 Y	3		29
05	DLQ G-10	346	-0-	346	1016	343	2	3 9 Y	3		32
06	1287 R	271	-0-	-1016	-0-	268	2	3 9 Y	3		35
07	403 #	326	-0-	-77	-0-	324	2	2 9 Y	2		37

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 053921		COMPL. DATE 11/10/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
WADDELL TR I		WELL #: 379									
02	3003 R	466	-0-	-2537	-0-	466	2	Y	-0-		-0-
03	527 #	518	-0-	-9	-0-	518	2	Y	-0-		-0-
04	510 #	486	-0-	-24	-0-	486	2	Y	-0-		-0-
05	527 #	514	-0-	-13	-0-	514	2	Y	-0-		-0-
06	510 #	295	-0-	-215	-0-	295	2	Y	-0-		-0-
07	603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2	Y	-0-		-0-

WADDELL TR A		WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3034 - 3376	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WADDELL TR A		WELL #:		1264	RRCID ->	113323	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3481		
M	O	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1265	RRCID ->	121606	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3203 - 3432		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL TR. B		WELL #:		1057	RRCID ->	121962	COMPL. DATE	02/29/1972	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2916 - 3395		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1389K	RRCID ->	127784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2875 - 3378		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1004	RRCID ->	148486	COMPL. DATE	12/28/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2974 - 3144		
02	3879 R	830	-0-	-3049	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			-0-
04	330 #	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
05	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	162	-0-	-168	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	116	-0-	-225	-0-	116	2			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		104	RRCID ->	148488	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	2932 - 3120		
02	13487 R	2101	-0-	-11386	-0-	2101	2			Y	-0-			-0-
03	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-			-0-
04	1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-
05	1783 R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-			-0-
06	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
07	2242 R	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-			-0-
WADDELL TR A		WELL #:		1001	RRCID ->	154396	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	2946 - 3087		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		25528 R	4190	-0-	-21338	-0-	4190	2			Y	-0-			-0-
03		5004 R	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-			-0-
04		4890 #	4828	-0-	-62	-0-	4828	2			Y	-0-			-0-
05		5085 R	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			Y	-0-			-0-
06		4890 #	4716	-0-	-174	-0-	4716	2			Y	-0-			-0-
07		5328 R	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120															
02		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1387	2	33	9	Y	30	31	0	-0-
03		2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2392	2	32	9	Y	29	28	0	1
04		2720 R	2720	-0-	-0-	-0-	2689	2	31	9	Y	28	28	0	1
05		2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2322	2	32	9	Y	29	29	0	1
06		1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	Y	23	22	0	2
07		2440 R	2440	-0-	-0-	-0-	2412	2	28	9	Y	25	26	0	1

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
02		12908 R	2380	-0-	-10528	-0-	2380	2			Y	-0-			-0-
03		2608 R	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-			-0-
04		2348 R	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
05		2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			-0-
06		2190 #	1885	-0-	-305	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
07		2711 R	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235															
BARNESLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNESLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
02		2727 R	469	-0-	-2258	-0-	112	1	357	2	Y	-0-			42
03		512 R	512	-0-	-0-	-0-	83	1	428	2	Y	1			43
04		420 #	309	-0-	-111	-0-	16	1	290	2	Y	3			46
05		434 #	190	-0-	-244	-0-	190	2			Y	-0-			46
06		420 #	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			46
07		434 #	218	-0-	-216	-0-	218	2			Y	-0-			46

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE						
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
BARNESLEY "D"		WELL #:		3 L	RRCID ->	152069	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2600 - 2914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
02	1594 R	304	-0-	-1290	-0-	304	2		N	-0-			-0-
03	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
04	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
06	210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-

BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY		257062											
BARNESLEY, M. L.		WELL #:		11	RRCID ->	052925	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	N/A	
02	192 R	84	-0-	-108	-0-	81	3	3 9	Y	3			75
03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	119	3	6 9	Y	5			80
04	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		Y	-0-			80
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			80
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		Y	-0-			80
07	124 #	65	-0-	-59	-0-	57	3	8 9	Y	7			87

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853	
02	778 R	183	-0-	-595	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-			-0-
05	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
06	210 #	97	-0-	-113	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	60	-0-	-157	-0-	60	3		Y	-0-			-0-

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778	
02	3364 R	1118	-0-	-2246	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
03	1240 #	1118	-0-	-122	-0-	1118	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	1017	-0-	-153	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1240 #	1060	-0-	-180	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
06	1200 #	826	-0-	-374	-0-	826	3		N	-0-			-0-
07	1240 #	1089	-0-	-151	-0-	1089	3		N	-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	
02	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-			-0-
03	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	948	3	125 9	Y	114	83 1		31
04	962 R	962	-0-	-0-	-0-	886	3	76 9	Y	69	78 1		22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1586	3	81 9	Y	74	64 1		32
07	2061 R	2061	-0-	-0-	-0-	1769	3	292 9	Y	265	187 1		110

SAND HILLS (MCKNIGHT)												
LARIO OIL & GAS COMPANY												
TUBB, J. B.												
//CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 486710												
WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132119					Y	-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2												
WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098												
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	19
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	19
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	328	3	42	9	Y	12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16
07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	9

MARTIN, JIMMY INC												
LOU LEE												
WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730												
02	612	R	195	-0-	-417	-0-	195	2			N	-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	214	R	214	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-
07	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-

MILLWEE OIL, INC.												
DELANE												
WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440												
02	1032	R	211	-0-	-821	-0-	211	3			Y	-0-
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-
04	210	#	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-
05	248	#	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-
06	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			Y	-0-
07	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-

RING ENERGY, INC.												
TUBB, J. B. A												
WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TUBB, J. B.												
WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384												
02	6490	R	1645	-0-	-4845	-0-	1583	3	62	9	Y	43
03	1415	R	1415	-0-	-0-	-0-	1360	3	55	9	Y	46
04	1770	#	950	-0-	-820	-0-	931	3	19	9	Y	16
05	1829	#	990	-0-	-839	-0-	962	3	28	9	Y	8
06	1770	#	710	-0-	-1060	-0-	691	3	19	9	Y	13
07	1829	#	1105	-0-	-724	-0-	1070	3	35	9	Y	26

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
 TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2473 R	365	-0-	-2108	-0-	365	3			Y	-0-				-0-
03	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-				-0-
04	690 #	505	-0-	-185	-0-	505	3			Y	-0-				-0-
05	713 #	602	-0-	-111	-0-	602	3			Y	-0-				-0-
06	690 #	525	-0-	-165	-0-	525	3			Y	-0-				-0-
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

02	1010 R	357	-0-	-653	-0-	326	3	31	9	Y	28	27	1		23
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	490	3	33	9	Y	30	27	1		26
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	243	3	37	9	Y	34	45	1		15
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	26	33	1		8
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	9	8	1		9
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1	4	1		6

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

02	204 R	39	-0-	-165	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
03	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

02	803 R	127	-0-	-676	-0-	106	3	21	9	Y	19	21	1		18
03	186 #	97	-0-	-89	-0-	79	3	18	9	Y	16	17	1		17
04	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	13	1		4
05	279 #	92	-0-	-187	-0-	75	3	17	9	Y	15	15	1		4
06	270 #	71	-0-	-199	-0-	61	3	10	9	Y	9	6	1		7
07	155 #	95	-0-	-60	-0-	84	3	11	9	Y	10	7	1		10

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697										
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		308 #	-0-	-0-	-308	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 26		RRCID -> 057965		COMPL. DATE 03/31/1956		TOTAL DEPTH 3663		PERF. N/A		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3054 - 4046		
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	25	26	1	6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	17	20	1	3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	22	23	1	2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	21	17	1	6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16	17	1	5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5	1	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 060723		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 3521		PERF. 3017 - 3246		
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-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 4685		PERF. 3040 - 3299		
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2	Y	-0-			3
03	T. A.	798	-0-	798	798	798	2	Y	-0-			3
04	T. A.	712	-0-	712	1510	712	2	Y	-0-			3
05	T. A.	591	-0-	591	2101	591	2	Y	-0-			3
06	2614 R	513	-0-	-2101	-0-	513	2	Y	-0-			3
07	806 #	534	-0-	-272	-0-	534	2	Y	-0-			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
02	2688 #	2092	-0-	-596	-0-	1957	2	Y	123	131	1	29
03	T. A.	2741	-0-	2741	2741	2645	2	Y	87	99	1	17
04	T. A.	2964	-0-	2964	5705	2846	2	Y	107	115	1	9
05	T. A.	2908	-0-	2908	8613	2794	2	Y	104	85	1	28
06	11402 R	2789	-0-	-8613	-0-	2701	2	Y	80	84	1	24
07	2945 #	2130	-0-	-815	-0-	2063	2	Y	61	65	1	20

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH 4739		PERF. N/A		
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 34		RRCID -> 074253		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 35		RRCID -> 074341		COMPL. DATE 12/08/1977		TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A								
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 131		RRCID -> 076972		COMPL. DATE 12/12/1977		TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A								
02	755 R	755	-0-	-0-	-0-	723	2	32	9	Y	29	31	1			3
03	T. A.	1302	-0-	1302	1302	1235	2	67	9	Y	61	48	1			16
04	T. A.	2675	-0-	2675	3977	2541	2	134	9	Y	122	129	1			9
05	T. A.	3004	-0-	3004	6981	2872	2	132	9	Y	120	119	1			10
06	10019 R	3038	-0-	-6981	-0-	2919	2	119	9	Y	108	110	1			8
07	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	2844	2	107	9	Y	97	95	1			10

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 36		RRCID -> 088379		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 38		RRCID -> 095167		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196								
02	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					67
03	T. A.	3396	-0-	3396	3396	3396	2			Y	-0-					67
04	T. A.	3810	-0-	3810	7206	3810	2			Y	-0-					67
05	T. A.	2474	-0-	2474	9680	2474	2			Y	-0-					67
06	11985 R	2305	-0-	-9680	-0-	2305	2			Y	-0-					67
07	3937 #	2382	-0-	-1555	-0-	2382	2			Y	-0-					67

TUBB, J B A/C 1		WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333								
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 201683		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235								
02	1036 #	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)		80473 620		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR B		WELL #: 109		RRCID -> 197590		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 4766		PERF. 3455 - 3592				
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
02	8 R		1	-0-	-7	-0-	1 2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLANT OPERATING, LLC		786697						CNTY: CRANE						
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 262 U		RRCID -> 099625		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 4828		PERF. 3503 - 3602				
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB)		80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
WADDELL TR I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #: 779		RRCID -> 113071		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 4082 - 4212				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. A		WELL #: 6		RRCID -> 131505		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4636 - 4786				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL TR I		WELL #: 168		RRCID -> 178338		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 4070 - 4144				
02	7854 R	1266	-0-	-6588	-0-	1266 2				Y	-0-			-0-
03	1674 #	1621	-0-	-53	-0-	1621 2				Y	-0-			-0-
04	1680 #	1514	-0-	-166	-0-	1514 2				Y	-0-			-0-
05	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	331 2				Y	-0-			-0-
06	1680 #	3	-0-	-1677	-0-	3 2				Y	-0-			-0-
07	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
WADDELL TR I //CONT.// 073056												
WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		1891 R	237	-0-	-1654	-0-	237 2				Y	-0-
03		372 #	213	-0-	-159	-0-	213 2				Y	-0-
04		360 #	166	-0-	-194	-0-	166 2				Y	-0-
05		372 #	137	-0-	-235	-0-	137 2				Y	-0-
06		330 #	57	-0-	-273	-0-	57 2				Y	-0-
07		248 #	81	-0-	-167	-0-	81 2				Y	-0-

WADDELL TR A												
WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635												
02		5809 R	1028	-0-	-4781	-0-	995 2	33 9			Y	-0-
03		1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1132 2	32 9			Y	1
04		1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1107 2	31 9			Y	1
05		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1151 2	32 9			Y	1
06		1067 R	1067	-0-	-0-	-0-	1042 2	25 9			Y	2
07		1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1112 2	28 9			Y	1

CITATION OIL & GAS CORP.												
BARNESLEY, M. L. 154235												
WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197												
02		1560 R	323	-0-	-1237	-0-	60 1	263 2			Y	-0-
03		293 R	293	-0-	-0-	-0-	36 1	257 2			Y	-0-
04		331 R	331	-0-	-0-	-0-	58 1	273 2			Y	-0-
05		364 R	364	-0-	-0-	-0-	66 1	298 2			Y	-0-
06		274 R	274	-0-	-0-	-0-	63 1	211 2			Y	-0-
07		311 R	311	-0-	-0-	-0-	62 1	249 2			Y	-0-

BARNESLEY, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216												
02		2198 R	389	-0-	-1809	-0-	52 1	225 2			Y	94
							112 9					
03		427 R	427	-0-	-0-	-0-	36 1	257 2			Y	216
							134 9					
04		444 R	444	-0-	-0-	-0-	58 1	273 2			Y	155
							113 9					
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	58 1	261 2			Y	242
							96 9					
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	57 1	194 2			Y	142
							48 9					
07		406 R	406	-0-	-0-	-0-	62 1	249 2			Y	228
							95 9					

MILLWEE OIL, INC.												
TUBB, J. B. -A- 569339												
WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A												
02		538 R	96	-0-	-442	-0-	96 3				Y	-0-
03		124 #	96	-0-	-28	-0-	96 3				Y	-0-
04		120 #	97	-0-	-23	-0-	97 3				Y	-0-
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3				Y	-0-
06		120 #	78	-0-	-42	-0-	78 3				Y	-0-
07		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3				Y	-0-

TUBB "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC 786697
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

02	2773 R	1140	-0-	-1633	-0-	1072	2	68	9	Y	62	61	1	19
03	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1358	2	50	9	Y	45	53	1	11
04	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1145	2	58	9	Y	53	56	1	8
05	1304 R	1304	-0-	-0-	-0-	1241	2	63	9	Y	57	46	1	19
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	48	1	18
07	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1640	2	14	4	Y	62	56	1	24
						68	9							

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
 TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

M O	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
02	280 R	280	-0-	-0-	-0-	259	2	21	9	Y	19	20	1			7
03	291 R	291	-0-	-0-	-0-	255	2	36	9	Y	33	35	1			5
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	224	2	30	9	Y	27	29	1			3
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	79	1			18
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	59	1			10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	69	1			5
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	51	1			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	51	1			14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1			12

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

02	SWR 10	2670	-0-	2670	41447	2241	2	429	9	Y	390	418	0			36
03	SWR 10	3892	-0-	3892	45339	3357	2	535	9	Y	486	451	0			71
04	SWR 10	2623	-0-	2623	47962	1962	2	661	9	Y	601	581	0			91
05	SWR 10	1272	-0-	1272	49234	744	2	528	9	Y	480	510	0			61
06	SWR 10	1499	-0-	1499	50733	925	2	574	9	Y	522	527	0			56
07	SWR 10	1808	-0-	1808	52541	1211	2	597	9	Y	543	524	0			75

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1028		RRCID -> 152000		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	584	-0-	-2216	507	584 2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	640	-0-	-507	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 306		RRCID -> 153768		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380				
02	361 N	60	-0-	-301	-0-	34 2	26 9	Y	24	23 1		2
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	37 2	28 9	Y	25	26 1		1
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	42 2	30 9	Y	27	27 1		1
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40 2	34 9	Y	31	31 1		1
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	36 2	31 9	Y	28	28 1		1
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	40 2	34 9	Y	31	30 1		2

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498				
02	932 N	-0-	-0-	-932	-0-			Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 974		RRCID -> 155479		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395				
02	2668 N	499	-0-	-2169	-0-	499 2		Y	-0-			-0-
03	558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2		Y	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		Y	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	334 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		375	RRCID ->	157164	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2310 - 2410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	733 N	205	-0-	-528	-0-	205	2		Y	-0-	-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-	-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-	-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		671	RRCID ->	157166	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2448 - 2561
02	2253 N	-0-	-0-	-2253	-0-				Y	-0-	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #:		1029	RRCID ->	157168	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2396 - 2468
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		290	RRCID ->	161950	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2414 - 2518
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ETAL		WELL #:		718	RRCID ->	161953	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 2431 - 2458
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1501	RRCID ->	215533	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 2512 - 2624
02	2800 N	596	-0-	-2204	864	596	2		Y	-0-	-0-
03	1563 N	699	-0-	-864	-0-	699	2		Y	-0-	-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-	-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-	-0-
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-	-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2		Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		334	RRCID ->	215538	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2320 - 2432
02	2800 N	753	-0-	-2047	1425	753	2		Y	-0-	-0-
03	2261 N	836	-0-	-1425	-0-	836	2		Y	-0-	-0-
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	808	2		Y	-0-	-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-	-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		647	RRCID ->	215643	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2342 - 2404
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	632	-0-	-2168	1255	632	2	Y	-0-			-0-
03	1947 N	692	-0-	-1255	-0-	692	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	669	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	Y	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	Y	-0-			-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1235	RRCID ->	215664	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2620 - 2736
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1953	RRCID ->	220335	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	2548 - 2658
02	2800 N	1328	-0-	-1472	4360	1328	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1499	-0-	-1601	2759	1499	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1423	-0-	-1577	1182	1423	2	Y	-0-			-0-
05	2637 N	1455	-0-	-1182	-0-	1455	2	Y	-0-			-0-
06	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2	Y	-0-			-0-
07	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1444	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1453	RRCID ->	222836	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	2326 - 2424
02	2800 N	775	-0-	-2025	3165	775	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	851	-0-	-2249	916	851	2	Y	-0-			-0-
04	1735 N	819	-0-	-916	-0-	819	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2	Y	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	-0-			-0-
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1131	RRCID ->	222849	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2498 - 2596
02	2800 N	689	-0-	-2111	1342	689	2	Y	-0-			-0-
03	2187 N	845	-0-	-1342	-0-	845	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	693	-0-	-147	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	608	-0-	-167	-0-	608	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	722	2	Y	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		145	RRCID ->	222874	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2466 - 2584
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2023												

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		115	RRCID ->	222880	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	4759	PERF.	2328 - 2456
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30290			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1554	RRCID ->	223880	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	3629	PERF. 2500 -	2556
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	326	-0-	326	326	318 2	8 9	Y	7	6 1		1

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		97	RRCID ->	227384	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2430 -	2516
02	1080 N	195	-0-	-885	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	-0-			-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		1036	RRCID ->	227387	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 2562 -	2658
02	2800 N	688	-0-	-2112	967	688 2		Y	-0-			-0-
03	1723 N	756	-0-	-967	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	706	-0-	-44	-0-	706 2		Y	-0-			-0-
05	775 N	714	-0-	-61	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #:		1025	RRCID ->	228816	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 2468 -	2550
02	2800 N	662	-0-	-2138	775	662 2		Y	-0-			-0-
03	1506 N	731	-0-	-775	-0-	731 2		Y	-0-			-0-
04	720 N	707	-0-	-13	-0-	707 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	723	-0-	-21	-0-	723 2		Y	-0-			-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 2		Y	-0-			-0-
07	744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL		WELL #:		120	RRCID ->	238249	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2503 -	2648
02	2800 N	1223	-0-	-1577	3815	1223 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1356	-0-	-1744	2071	1356 2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1307	-0-	-1693	378	1307 2		Y	-0-			-0-
05	1722 N	1344	-0-	-378	-0-	1344 2		Y	-0-			-0-
06	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293 2		Y	-0-			-0-
07	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334 2		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1433	RRCID ->	242153	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 2500 -	2580
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N., ETAL		WELL #:		1058	RRCID ->	242192	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2274 -	2415
02	2800 N	556	-0-	-2244	629	556 2		Y	-0-			-0-
03	1269 N	640	-0-	-629	-0-	640 2		Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-			-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	583	-0-	-47	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586 2		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

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
02	2030 N	379	-0-	-1651	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

02	28699 X	4915	-0-	-23784	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
03	7347 X	5050	-0-	-2297	-0-	5050	2			Y	-0-					-0-
04	6270 X	4720	-0-	-1550	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3831	-0-	-354	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3245	-0-	-805	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
07	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

02	2800 N	753	-0-	-2047	1467	753	2			Y	-0-					-0-
03	2276 N	809	-0-	-1467	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P. J. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 153424		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 63		RRCID -> 156448		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 157083		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 61		RRCID -> 157436		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 62		RRCID -> 157437		COMPL. DATE 08/13/1995		TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 28		RRCID -> 200564		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #: 30		RRCID -> 203841		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622								
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 204039		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 205277		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208856		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732								
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P.J.		WELL #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697														
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
SLANT OPERATING, LLC		//CONT.// 786697											
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 212811		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 114		RRCID -> 213175		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KATIE, LEA W. A/C 5		WELL #: 13		RRCID -> 213183		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, KATIE W. A/C 5		WELL #: 8		RRCID -> 213184		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870					
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 112		RRCID -> 213412		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #: 115		RRCID -> 216175		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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					
02	196 N	61	-0-	-135	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	103	-0-	103	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	103			N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)		80473 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CRANE			
SLANT OPERATING, LLC		786697									
TUBB, J B A/C 1		WELL #: 251	RRCID -> 158291	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 2163	-	2290			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		132 N	132	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		-0-
03		124 N	122	-0-	-2	122 2		Y	-0-		-0-
04		125 N	125	-0-	-0-	125 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	289	-0-	289	289 2		Y	-0-		-0-
06		T. A.	227	-0-	227	516 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	227	-0-	227	743 2	4 4	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		112 N	103	-0-	-9	103 3		Y	-0-		3
03		155 N	151	-0-	-4	151 3		Y	-0-		3
04		144 N	144	-0-	-0-	144 3		Y	-0-		3
05		124 N	121	-0-	-3	121 3		Y	-0-		3
06		150 N	115	-0-	-35	115 3		Y	-0-		3
*07		155 N	72	-0-	-83	72 3		Y	-0-		3

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		80481 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
TUNSTILL		WELL #: 1	RRCID -> 195330	COMPL. DATE 04/09/2012	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5080	-	5460			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WINTER 5-20		WELL #: 1	RRCID -> 173437	COMPL. DATE 06/08/1999	TOTAL DEPTH 6664	PERF. 6631	-	6641			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		T. A.	49	-0-	49	164 35 2	14 9	Y	13 13 1		3
*03		T. A.	53	-0-	53	217 39 2	14 9	Y	13 13 1		3
*04		T. A.	50	-0-	50	267 37 2	13 9	Y	12 10 1		5
*05		315 X	48	-0-	-267	-0- 38 2	10 9	Y	9 10 1		4
*06		73 N	73	-0-	-0-	-0- 52 2	21 9	Y	19 17 1		6
07		52 N	52	-0-	-0-	-0- 40 2	12 9	Y	11 12 1		5

WINTER 7-20		WELL #: 2H	RRCID -> 185625	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 6638	-	8300			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406		Y	NO RPT		-0-

PITTS ENERGY CO.		666430	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
WRISTEN BROS.		WELL #: 78	RRCID -> 031180	COMPL. DATE 09/19/1963	TOTAL DEPTH 6210	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0- 3153 3		N	-0-		24
03		3414 X	3414	-0-	-0-	-0- 3414 3		N	-0-		24
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0- 3284 3		N	-0-		24
05		3527 X	3527	-0-	-0-	-0- 3527 3		N	-0-		24
06		3304 X	3304	-0-	-0-	-0- 3304 3		N	-0-		24
07		3365 X	3365	-0-	-0-	-0- 3365 3		N	-0-		24

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430										
ESTES, W. A.		WELL #:		73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1980 N	719	-0-	-1261	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	2594	3		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A		
02	2156 X	1165	-0-	-991	-0-	-0-	1165	3		N	-0-			-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
04	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			-0-
06	2610 N	449	-0-	-2161	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
07	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B.		WELL #:		695567	RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	N/A		
02	1040 N	500	-0-	-540	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	N/A		
02	2800 N	1814	-0-	-986	1870	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2200	-0-	-900	970	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	2200	-0-	-800	170	-0-	2200	3		N	-0-			-0-
05	779 N	609	-0-	-170	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY WRISTEN BROS.		WELL #:		925440	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF.	N/A		
02	2800 N	1116	-0-	-1684	3534	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1206	-0-	-1894	1640	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
04	2798 N	1158	-0-	-1640	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-			-0-
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD			
WILLIAMS OIL COMPANY		//CONT.//		925440								
WRISTEN BROS.		WELL #:		99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	2800 N	674	-0-	-2126	896	674 3	N	-0-		-0-		
03	1638 N	742	-0-	-896	-0-	742 3	N	-0-		-0-		
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719 3	N	-0-		-0-		
05	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 3	N	-0-		-0-		
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 3	N	-0-		-0-		
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 3	N	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

ESTES, W. A.		WELL #:		108	RRCID ->	215097	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 5986 - 5996	
02	3724 X	3577	-0-	-147	-0-	3508 3	69 9	Y	63	71 1		21
03	DLQ G-10	3912	-0-	3912	3912	3842 3	70 9	Y	64	64 1		21
04	DLQ G-10	3826	-0-	3826	7738	3769 3	57 9	Y	52	70 1		3
05	DLQ G-10	3871	-0-	3871	11609	3788 3	83 9	Y	75	65 1		13
06	15306 X	3697	-0-	-11609	-0-	3627 3	70 9	Y	64	69 1		8
07	3968 X	3780	-0-	-188	-0-	3710 3	70 9	Y	64	72 1		-0-

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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

SAND LAKE (ATOKA)				80509 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852								
KIRK		WELL #:		1-U	RRCID ->	219649	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16210	PERF. 14268 - 14367	
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)													
AMERREDEV OPERATING, LLC													
A.G. HILL													
80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
019802													
WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	20828 3	1982 9	Y	1802	1794 0			60
03	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	24921 3	2670 9	Y	2427	2441 0			46
04	37980 X	31556	-0-	-6424	-0-	28976 3	2580 9	Y	2345	2343 0			48
05	35929 X	32712	-0-	-3217	-0-	30807 3	1905 9	Y	1732	1736 0			44
06	33090 X	29750	-0-	-3340	-0-	27999 3	367 4	Y	1258	1270 0			32
						1384 9							
07	32612 X	NO RPT	-0-	-32612	-0-			Y	NO RPT				32

ANTELOPE													
WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960													
02	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	30881 3	766 9	Y	696	693 0			23
03	53976 X	53976	-0-	-0-	-0-	51819 3	2157 9	Y	1961	1947 0			37
04	45841 X	45841	-0-	-0-	-0-	44357 3	1484 9	Y	1349	1358 0			28
05	48311 X	48311	-0-	-0-	-0-	47153 3	1158 9	Y	1053	1054 0			27
06	52230 X	46230	-0-	-6000	-0-	45076 3	11 4	Y	1039	1040 0			26
						1143 9							
07	53971 X	NO RPT	-0-	-53971	-0-			Y	NO RPT				26

TIGER													
WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034													
02	24674 X	24674	-0-	-0-	-0-	23032 3	179 4	Y	1330	1334 0			44
						1463 9							
03	38173 X	38173	-0-	-0-	-0-	35306 3	191 4	Y	2433	2431 0			46
						2676 9							
04	45120 X	37364	-0-	-7756	-0-	34948 3	2416 9	Y	2196	2197 0			45
05	40431 X	40431	-0-	-0-	-0-	38293 3	2138 9	Y	1944	1939 0			50
06	38910 X	38555	-0-	-355	-0-	36677 3	2 4	Y	1705	1712 0			43
						1876 9							
07	38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-			Y	NO RPT				43

ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
SEVENGILLS 55-1-25													
020528													
WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8			-0-

BULLHEAD 55-1-41													
WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867													
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				254

ANDERSON 2													
WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000													
02	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1640 2	1643 9	N	1494	1295 1	14 8		891
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	1738 2	845 9	N	768	1650 1	9 8		-0-
04	3000 N	4137	-0-	1137	1137	1837 2	2300 9	Y	2091	1086 1	13 8		992
05	3995 X	2858	-0-	-1137	-0-	1437 2	1421 9	Y	1292	1465 1	5 8		814
06	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1102 2	952 9	Y	865	915 1	5 8		759
07	372 X	17	-0-	-355	-0-	2 2	15 9	Y	14				773

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 13055	PERF. 9250	- 12942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	2800 N	2985	-0-	185	185	2082 2	903 9	N	821	876 1	11 8	41
03	3100 N	3751	-0-	651	836	2339 2	1412 9	N	1284	1032 1	5 8	288
04	3000 N	2631	-0-	-369	467	1914 2	717 9	N	652	890 1	2 8	48
05	3279 X	2812	-0-	-467	-0-	1554 2	1258 9	N	1144	1059 1	1 8	132
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	786 2	913 9	N	830	887 1	1 8	74
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	728 2	662 9	N	602	539 1	2 8	135

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 266024	COMPL. DATE 02/17/2012	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 8705	- 12460				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 8H		RRCID -> 266047	COMPL. DATE 01/15/2012	TOTAL DEPTH 8106	PERF. 8450	- 12041				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 1H		RRCID -> 267114	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8741	- 12325				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 4H		RRCID -> 267183	COMPL. DATE 07/21/2012	TOTAL DEPTH 8399	PERF. 8786	- 12274				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 267184	COMPL. DATE 08/25/2012	TOTAL DEPTH 8644	PERF. 8962	- 12895				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	139 0		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 8H		RRCID -> 267185	COMPL. DATE 08/23/2012	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9145	- 12817				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 2H		RRCID -> 267186		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 8343		PERF. 8772 - 12248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-2-1		WELL #: 3H		RRCID -> 267187		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 8763 - 12308					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 2H		RRCID -> 267199		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8960 - 13048					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BONNETHEAD 53-2-15		WELL #: 2H		RRCID -> 267224		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9306 - 12460					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 4H		RRCID -> 267625		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8874 - 12550					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #: 1H		RRCID -> 267626		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 9002 - 12975					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #: 9H		RRCID -> 268225		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8358 - 12097					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		8H	RRCID -> 268226	COMPL. DATE 05/29/2012	TOTAL DEPTH 7993	PERF. 8295	- 11993				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 269053	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH 7980	PERF. 8563	- 11925				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		2H	RRCID -> 270691	COMPL. DATE 03/15/2013	TOTAL DEPTH 8409	PERF. 8830	- 13004				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 9460	- 13140				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8960	- 12877				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		6H	RRCID -> 270730	COMPL. DATE 11/12/2012	TOTAL DEPTH 8619	PERF. 8990	- 12994				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #:		9H	RRCID -> 270758	COMPL. DATE 10/29/2012	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 8975	- 12938				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 6H		RRCID -> 270759		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 4H		RRCID -> 270760		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-37		WELL #: 1H		RRCID -> 270761		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 2H		RRCID -> 271380		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 9H		RRCID -> 271544		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 5H		RRCID -> 271631		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 8H		RRCID -> 271657		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 1H		RRCID -> 271673		COMPL. DATE 02/25/2013		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 9248 - 13165					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853 - 12950					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940 - 12894					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825 - 12891					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840 - 13188					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215 - 12936					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 272619		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8775		PERF. 9371 - 13371					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 272620	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 9332	- 13420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #: 1HR		RRCID -> 272622	COMPL. DATE 09/17/2013	TOTAL DEPTH 8665	PERF. 8915	- 13161		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT		WELL #: 9HR		RRCID -> 272665	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 8391	PERF. 8740	- 12695		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 1HN		RRCID -> 273930	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8494	PERF. 9483	- 13150		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 4HN		RRCID -> 273932	COMPL. DATE 12/09/2013	TOTAL DEPTH 8482	PERF. 8781	- 13010		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MDJ 55-1-24		WELL #: 6HN		RRCID -> 273933	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 8910	- 12960		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 6HN		RRCID -> 273934	COMPL. DATE 12/30/2013	TOTAL DEPTH 8598	PERF. 9291	- 13943		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 273938	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 8544	PERF. 9461	- 13421			
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID -> 273939	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 8610	PERF. 9464	- 14228			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID -> 274553	COMPL. DATE 09/15/2013	TOTAL DEPTH 8696	PERF. 9745	- 13466			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #:		1HN	RRCID -> 274554	COMPL. DATE 01/04/2014	TOTAL DEPTH 8583	PERF. 9081	- 15815			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		6HN	RRCID -> 275080	COMPL. DATE 06/26/2014	TOTAL DEPTH 8396	PERF. 8713	- 12907			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SILVERTIP 76-24		WELL #:		9HN	RRCID -> 275540	COMPL. DATE 02/11/2014	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9683	- 13593			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

HAMMERHEAD 54-2-1		WELL #:		9HN	RRCID -> 275697	COMPL. DATE 01/21/2014	TOTAL DEPTH 8784	PERF. 9021	- 13321			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
THRESHER 54-1-19		WELL #: 4HN		RRCID -> 275879		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEVENGILLS 55-1-25		WELL #: 3HS		RRCID -> 275880		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 54-1-19		WELL #: 1HN		RRCID -> 275881		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 9HS		RRCID -> 276049		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 6HS		RRCID -> 276059		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 9HN		RRCID -> 276200		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 1HS		RRCID -> 276544		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
THRESHER 55-1-23		WELL #: 4HN		RRCID -> 276606	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 8364	PERF. 8750	- 12793		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 1HN		RRCID -> 277135	COMPL. DATE 10/29/2014	TOTAL DEPTH 8383	PERF. 9332	- 13141		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

REED TRUST 55-1-26		WELL #: 4HS		RRCID -> 277207	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8718	- 13200		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #: 5HN		RRCID -> 277605	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8862	PERF. 9466	- 13484		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OLSON 34-191		WELL #: 1H		RRCID -> 277946	COMPL. DATE 04/26/2011	TOTAL DEPTH 10953	PERF. 11548	- 14855		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 4HS		RRCID -> 278901	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 8569	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A		WELL #: 1HS		RRCID -> 278905	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH 8550	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//	020528									
BEARTOOTH 54-1-34			WELL #:	1H	RRCID ->	279236	COMPL. DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	10255	PERF.	10735 - 14975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4480 X	4307	-0-	-173	-0-	1256 2	121 4	Y	2664	2657	0	15 8	67
03	4340 X	3188	-0-	-1152	-0-	2930 9	132 4	Y	2778	2770	0	18 8	57
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	132 4	3056 9	Y	2820	2795	0	23 8	59
05	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	1220 3	182 4	Y	4042	4016	0	21 8	64
06	4800 X	1478	-0-	-3322	-0-	4446 9	106 4	Y	1247	1290	0	2 8	19
07	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	106 4	1372 9	Y	2376	2304	0	13 8	78
						2614 9	111 4	Y					

FOWLER 34-193			WELL #:	2H	RRCID ->	279367	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	11132	PERF.	11567 - 15001
02	4984 X	3140	-0-	-1844	-0-	2455 2	685 9	Y	623	603	0	21 8	5
03	5518 X	5082	-0-	-436	-0-	4086 2	996 9	Y	905	883	0	21 8	6
04	5340 X	4525	-0-	-815	-0-	3704 2	821 9	Y	746	725	0	23 8	4
05	5518 X	4336	-0-	-1182	-0-	3421 2	915 9	Y	832	822	0	10 8	4
06	5130 X	2358	-0-	-2772	-0-	1502 2	856 9	Y	778	770	0	7 8	5
07	5084 X	8	-0-	-5076	-0-	2 2	6 9	Y	5	5	0	5 8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B			WELL #:	1H	RRCID ->	279421	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL	DEPTH	8172	PERF.	8910 - 16436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MONROE 34-210			WELL #:	2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11675 - 14535
02	4060 X	3223	-0-	-837	-0-	2533 2	690 9	Y	627	609	0	19 8	5
03	4154 X	1778	-0-	-2376	-0-	1391 2	387 9	Y	352	345	0	10 8	2
04	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	3876 2	1018 9	Y	925	895	0	27 8	5
05	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	3287 2	910 9	Y	827	809	0	19 8	4
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	3697 2	899 9	Y	817	795	0	20 8	6
07	4867 X	1570	-0-	-3297	-0-	1339 2	231 9	Y	210	204	0	11 8	1

THRESHER 55-1-5			WELL #:	1H	RRCID ->	281140	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL	DEPTH	9816	PERF.	10151 - 14436
02	14840 X	10559	-0-	-4281	-0-	8453 3	119 4	N	1806	1779	0	37 8	493
03	16430 X	10627	-0-	-5803	-0-	1987 9	136 4	N	2076	2024	0	44 8	501
04	15180 X	13961	-0-	-1219	-0-	8207 3	223 4	N	4403	4403	0	51 8	450
05	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	2284 9	354 4	N	7620	7533	0	47 8	490
06	20238 X	20238	-0-	-0-	-0-	8895 3	536 4	N	12400	11956	0	30 8	904
07	14415 X	13033	-0-	-1382	-0-	4843 9	111 4	N	1957	2340	0	27 8	494
						6062 3							
						13640 9							
						10769 3							
						2153 9							

SILVERTIP 76-18 UNIT M			WELL #:	1H	RRCID ->	282464	COMPL. DATE	08/10/2018	TOTAL	DEPTH	9039	PERF.	9245 - 18384
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1274 3	490 9	N	445	185	0	260 8	-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	731 3	303 9	N	275	21	0	254 8	-0-
04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	332 3	177 9	N	161	161	8		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
MONROE 34-172		WELL #:		1H	RRCID ->	282630	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL	DEPTH	10855	PERF.	11276	- 14783
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		310 2	1529 9	Y	1390	1395 1	21 8	245
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		351 2	1491 9	Y	1355	1386 1	22 8	192
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		350 2	1284 9	Y	1167	1058 1	20 8	281
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		362 2	1115 9	Y	1014	1123 1	19 8	153
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		378 2	1609 9	Y	1463	1438 1	20 8	158
07		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-		1115 2	1865 9	Y	1695	1579 1	31 8	243

THRESHER 54-1-13		WELL #:		1H	RRCID ->	284622	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	9957	PERF.	10289	- 14566
02		13384 X	9508	-0-	-3876	-0-		6396 3	3112 9	N	2829	2650 0	179 8	-0-
03		13051 X	10366	-0-	-2685	-0-		6482 3	3884 9	N	3531	3430 0	101 8	-0-
04		10860 X	7379	-0-	-3481	-0-		4693 3	2686 9	N	2442	2347 0	95 8	-0-
05		10540 X	7479	-0-	-3061	-0-		4774 3	2705 9	N	2459	2396 0	63 8	-0-
06		10200 X	3005	-0-	-7195	-0-		1655 3	1350 9	N	1227	1203 0	24 8	-0-
07		10540 X	7173	-0-	-3367	-0-		4515 3	2658 9	N	2416	2370 0	46 8	-0-

BLACKTIP 1-42		WELL #:		1H	RRCID ->	285945	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL	DEPTH	11221	PERF.	11964	- 15110
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			191
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

KIMBELL 34-194		WELL #:		1H	RRCID ->	290296	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL	DEPTH	10961	PERF.	11422	- 14865
02		1960 X	1471	-0-	-489	-0-		1036 2	435 9	N	395	353 1	9 8	444
03		2170 X	1119	-0-	-1051	-0-		975 2	144 9	N	131	318 1	11 8	246
04		2100 X	641	-0-	-1459	-0-		514 2	127 9	N	115	147 1	12 8	202
05		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			202
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			202
07		651 N	361	-0-	-290	-0-		208 2	153 9	N	139	8 8		333

BOB COUCH 3-10		WELL #:		1H	RRCID ->	290770	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL	DEPTH	10790	PERF.	11423	- 16029
02		4116 X	4071	-0-	-45	-0-		3200 3	46 4	N	750	561 1	2 8	340
								825 9						
03		4557 X	3758	-0-	-799	-0-		2886 3	45 4	N	752	753 1		339
								827 9						
04		4560 X	3138	-0-	-1422	-0-		2363 3	42 4	N	666	743 1		262
								733 9						
05		4712 X	3466	-0-	-1246	-0-		2662 3	47 4	N	688	744 1		206
								757 9						
06		4560 X	436	-0-	-4124	-0-		326 3	5 4	N	95	1 8		300
								105 9						
07		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			291

OLSON 34-191		WELL #:		2H	RRCID ->	290815	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL	DEPTH	10905	PERF.	11319	- 14824
02		2044 X	1484	-0-	-560	-0-		1041 2	443 9	Y	403	390 0	13 8	3
03		2263 X	1764	-0-	-499	-0-		1270 2	494 9	Y	449	435 0	14 8	3
04		1830 X	1652	-0-	-178	-0-		1194 2	458 9	Y	416	404 0	13 8	2
05		1891 X	1658	-0-	-233	-0-		1205 2	453 9	Y	412	400 0	12 8	2
06		1770 X	1553	-0-	-217	-0-		1171 2	382 9	Y	347	336 0	11 8	2
07		1837 X	1837	-0-	-0-	-0-		1384 2	453 9	Y	412	391 0	20 8	3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
ZPZ 34-211 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	290914	COMPL. DATE	09/05/2011	TOTAL	DEPTH	10956	PERF.	11345 - 15307
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1316 N	912	-0-	-404	-0-	898	2	14 9	Y	13	2 0	13 8	-0-
03	1395 N	1163	-0-	-232	-0-	893	2	270 9	Y	245	230 0	13 8	2
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	971	2	419 9	Y	381	369 0	12 8	2
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	951	2	272 9	Y	247	238 0	10 8	1
06	1140 N	295	-0-	-845	-0-	238	2	57 9	Y	52	47 0	6 8	-0-
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			-0-

ZION 55-1-17-20 A		WELL #:		62H	RRCID ->	293022	COMPL. DATE	04/08/2022	TOTAL	DEPTH	9862	PERF.	10093 - 19986
02	53732 X	20588	-0-	-33144	-0-	13841	3	6747 9	N	6134	5890 0	244 8	-0-
03	59489 X	497	-0-	-58992	-0-	280	3	217 9	N	197	152 0	45 8	-0-
04	57570 X	5775	-0-	-51795	-0-	4364	3	1411 9	N	1283	1019 0	264 8	-0-
05	31961 X	14026	-0-	-17935	-0-	9592	3	4434 9	N	4031	3745 0	286 8	-0-
06	25530 X	14486	-0-	-11044	-0-	10027	3	4459 9	N	4054	3852 0	202 8	-0-
07	22785 X	13613	-0-	-9172	-0-	9674	3	3939 9	N	3581	3355 0	226 8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L		WELL #:		54H	RRCID ->	293626	COMPL. DATE	07/30/2022	TOTAL	DEPTH	9381	PERF.	15241 - 20186
02	256051 X	8009	-0-	-248042	-0-	3499	3	4510 9	Y	4100	3954 0	146 8	-0-
03	41664 X	13941	-0-	-27723	-0-	6563	3	7378 9	Y	6707	6554 0	153 8	-0-
04	40320 X	10869	-0-	-29451	-0-	4169	3	6700 9	Y	6091	5909 0	182 8	-0-
05	41664 X	13544	-0-	-28120	-0-	5901	3	7643 9	Y	6948	6822 0	126 8	-0-
06	25500 X	10982	-0-	-14518	-0-	5149	3	5833 9	Y	5303	5202 0	101 8	-0-
07	13950 X	10206	-0-	-3744	-0-	4117	3	6089 9	Y	5535	5422 0	113 8	-0-

APACHE CORPORATION		027200											
NAVAJO		WELL #:		601H	RRCID ->	287285	COMPL. DATE	01/08/2019	TOTAL	DEPTH	8583	PERF.	8715 - 13095
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PELICAN UNIT		WELL #:		S106H	RRCID ->	289127	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL	DEPTH	10218	PERF.	10459 - 15159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OSPREY STATE UNIT		WELL #:		S200H	RRCID ->	289293	COMPL. DATE	05/14/2015	TOTAL	DEPTH	10050	PERF.	10626 - 16548
02	T. A.	1182	-0-	1182	1182	39	1	1059 3	Y	75	36 0		39
						1	4	83 9					
03	T. A.	4679	-0-	4679	5861	144	1	3887 3	Y	588	495 0		132
						1	4	647 9					
04	T. A.	5076	-0-	5076	10937	135	1	3921 3	Y	926	913 0		145
						1	4	1019 9					
05	T. A.	6336	-0-	6336	17273	169	1	5053 3	Y	1012	1013 0		144
						1	4	1113 9					
06	22942 X	5669	-0-	-17273	-0-	164	1	4508 3	Y	880	867 0		157
						29	4	968 9					
07	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	190	1	4773 3	Y	656	677 0		136
						36	4	722 9					

 SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	11209 X	11209	-0-	-0-	-0-	691	1	9678	3	Y	762	635 0	183
						2	4	838	9				
03	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	742	1	8575	3	Y	787	833 0	137
						5	4	866	9				
04	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	484	1	5545	3	Y	185	290 0	32
						13	4	204	9				
05	10303 X	10303	-0-	-0-	-0-	601	1	9051	3	Y	588	536 0	84
						4	4	647	9				
06	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	533	1	7588	3	Y	532	548 0	68
						56	4	585	9				
07	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	599	1	5982	3	Y	390	405 0	53
						107	4	429	9				

 OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

02	10920 X	1144	-0-	-9776	-0-	506	1	638	9	Y	580	690 0	304
03	12090 X	10871	-0-	-1219	-0-	758	1	9365	3	Y	677	829 0	152
						3	4	745	9				
04	11700 X	8149	-0-	-3551	-0-	654	1	6567	3	Y	843	863 0	132
						1	4	927	9				
05	7626 X	6453	-0-	-1173	-0-	987	1	4514	3	Y	863	872 0	123
						3	4	949	9				
06	10530 X	3381	-0-	-7149	-0-	745	1	1815	3	Y	674	677 0	120
						80	4	741	9				
07	9579 X	1549	-0-	-8030	-0-	853	1	68	4	Y	571	573 0	118
						628	9						

 CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S 2H RRCID -> 289336 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9729 - 16168

02	18732 X	18415	-0-	-317	-0-	575	1	15824	3	Y	1831	1919 0	151
						2	4	2014	9				
03	18972 X	17458	-0-	-1514	-0-	552	1	14903	3	Y	1817	1829 0	139
						4	4	1999	9				
04	20070 X	13528	-0-	-6542	-0-	387	1	11196	3	Y	1766	1713 0	192
						2	4	1943	9				
05	20739 X	2751	-0-	-17988	-0-	82	1	2448	3	Y	200	363 0	29
						1	4	220	9				
06	18372 X	59	-0-	-18313	-0-	2	1	56	3	Y	-0-	29 0	-0-
						1	4						
07	3193 X	3	-0-	-3190	-0-	2	1	1	4	Y	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)														
APACHE CORPORATION														
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.L// 027200														
WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4760 X	4425	-0-	-335	-0-	818	1	2225	3	Y	1255	1298	0	103
							1	1381	9					
03	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	856	1	3601	3	Y	1050	1073	0	80
							1	1155	9					
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	636	1	6334	3	Y	668	675	0	73
							1	735	9					
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	937	1	6733	3	Y	1314	1194	0	193
							1	1445	9					
06	5100 X	4334	-0-	-766	-0-	719	1	2621	3	Y	895	993	0	95
							9	985	9					
07	5270 X	4650	-0-	-620	-0-	927	1	2152	3	Y	1416	1410	0	101
							13	1558	9					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9														
WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043														
02	4793 X	1382	-0-	-3411	-0-	749	1	633	9	Y	575	615	0	47
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	942	1	1906	3	Y	647	645	0	49
							1	712	9					
04	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	944	1	9477	3	Y	799	761	0	87
							1	879	9					
05	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1002	1	6026	3	Y	839	803	0	123
							1	923	9					
06	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	872	1	2600	3	Y	652	706	0	69
							9	717	9					
07	3162 X	1953	-0-	-1209	-0-	928	1	279	3	Y	674	695	0	48
							5	741	9					

FALCON STATE UNIT														
WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	3183	-0-	3183	3183	260	1	2349	3	Y	521	461	0	60
							1	573	9					
06	6091 X	2908	-0-	-3183	-0-	727	1	1153	3	Y	930	885	0	105
							5	1023	9					
07	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	566	1	864	9	Y	785	795	0	95

CHAPARRAL 89														
WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742														
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	544	1	5533	3	Y	201	178	0	65
							3	221	9					
03	4464 X	4390	-0-	-74	-0-	666	1	3339	3	Y	211	217	0	59
							1	232	9					
04	4740 X	2634	-0-	-2106	-0-	527	1	1860	3	Y	224	243	0	40
							1	246	9					
05	6231 X	5879	-0-	-352	-0-	612	1	4129	3	Y	1007	899	0	148
							3	1108	9					
06	6030 X	2921	-0-	-3109	-0-	526	1	1317	3	Y	783	721	0	210
							4	861	9					
07	6231 X	6139	-0-	-92	-0-	694	1	4435	3	Y	285	389	0	106
							4	314	9					

BRAGG														
WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BRAGG		WELL #:		502H	RRCID ->	295308	COMPL. DATE	09/23/2022	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9789 -	14410
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
*07		0 W	17226	-0-	17226	17226		988 1	169 2	1242	1266 0		71
								14703 3	1366 9				

BPX OPERATING COMPANY				085408		CAPACITY				CNTY: LOVING			
STATE PROTECTION 55-T2-2				2H	RRCID ->	271674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8568 -	13102
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-		139 1	189 3	Y	128	157 1	45
								62 4	141 9				
03		358 N	358	-0-	-0-	-0-		85 1	23 3	Y	207	210 1	42
								22 4	228 9				
04		840 N	670	-0-	-170	-0-		327 1	167 3	Y	41	70 1	13
								131 4	45 9				
05		589 N	365	-0-	-224	-0-		121 1	101 3	Y	97	90 1	20
								36 4	107 9				
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		584 1	658 3	Y	51	53 1	18
								69 4	56 9				
07		3100 N	5583	-0-	2483	2483		755 1	4592 3	Y	80	81 1	17
								148 4	88 9				

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8				B208H	RRCID ->	289929	COMPL. DATE	11/17/2020	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	8904 -	16398
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		90384 X	69177	-0-	-21207	-0-		1094 1	57473 3	Y	9609	9578 0	179
								40 4	10570 9				
03		102610 X	78257	-0-	-24353	-0-		821 1	67601 3	Y	8890	8919 0	150
								56 4	9779 9				
04		99300 X	28852	-0-	-70448	-0-		226 1	23690 3	Y	4473	4544 0	79
								16 4	4920 9				
05		102610 X	43861	-0-	-58749	-0-		133 1	36497 3	Y	6519	6487 0	111
								60 4	7171 9				
06		93840 X	52854	-0-	-40986	-0-		404 1	42591 3	Y	8893	8903 0	101
								77 4	9782 9				
07		78244 X	59902	-0-	-18342	-0-		777 1	49701 3	Y	8493	8485 0	109
								82 4	9342 9				

STATE PONY 57-T2-16X9				B202H	RRCID ->	291616	COMPL. DATE	08/14/2021	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8851 -	16444
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		79940 X	59438	-0-	-20502	-0-		900 1	47378 3	Y	10115	10086 0	188
								33 4	11127 9				
03		119124 X	119124	-0-	-0-	-0-		1216 1	101544 3	Y	14809	14747 0	250
								74 4	16290 9				
04		105693 X	105693	-0-	-0-	-0-		874 1	94048 3	Y	9671	9750 0	171
								133 4	10638 9				
05		88505 X	49474	-0-	-39031	-0-		163 1	45572 3	Y	3348	3462 0	57
								56 4	3683 9				
06		85650 X	30323	-0-	-55327	-0-		232 1	22396 3	Y	6962	6940 0	79
								37 4	7658 9				
07		88505 X	41475	-0-	-47030	-0-		502 1	31184 3	Y	8843	8809 0	113
								62 4	9727 9				

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408										
LAVERNE 58-T2-12X1 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 293403		COMPL. DATE 08/14/2022			TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	75922	-0-	75922	75922	430 1	61499 3	Y	12345	12216	0	129
						413 4	13580 9					
*09	SHUT IN	229175	-0-	229175	305097	460 1	176057 3	Y	47612	47321	0	420
						285 4	52373 9					
*10	SHUT IN	115300	-0-	115300	420397	428 1	91038 3	Y	21585	21713	0	292
						90 4	23744 9					
*11	SHUT IN	73132	-0-	73132	493529	287 1	56212 3	Y	15011	15139	0	164
						121 4	16512 9					
*12	597133 X	103604	-0-	-493529	-0-	525 1	83021 3	Y	18205	18131	0	238
						32 4	20026 9					
*01	93155 X	93155	-0-	-0-	-0-	744 1	75205 3	Y	15610	15644	0	204
						35 4	17171 9					
*02	106566 X	106566	-0-	-0-	-0-	1616 1	86175 3	Y	17014	16902	0	316
						60 4	18715 9					
*03	97935 X	97935	-0-	-0-	-0-	983 1	81147 3	Y	14311	14385	0	242
						63 4	15742 9					
*04	88770 X	80543	-0-	-8227	-0-	704 1	74783 3	Y	4497	4659	0	80
						109 4	4947 9					
*05	91729 X	23660	-0-	-68069	-0-	61 1	16220 3	Y	6679	6646	0	113
						32 4	7347 9					
*06	88770 X	75950	-0-	-12820	-0-	585 1	62431 3	Y	11656	11637	0	132
						112 4	12822 9					
07	91729 X	64319	-0-	-27410	-0-	929 1	60575 3	Y	2474	2574	0	32
						94 4	2721 9					

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A		WELL #: B301H		RRCID -> 293410		COMPL. DATE 08/31/2022			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898			
*08	SHUT IN	376	-0-	376	376	2 1	308 3	Y	59	58	0	1
						1 4	65 9					
*09	SHUT IN	199320	-0-	199320	199696	368 1	149130 3	Y	45063	44667	0	397
						253 4	49569 9					
*10	SHUT IN	1506	-0-	1506	201202	4 1	1185 3	Y	287	680	0	4
						1 4	316 9					
*11	SHUT IN	210359	-0-	210359	411561	796 1	156398 3	Y	48131	47609	0	526
						221 4	52944 9					
*12	580519 X	168958	-0-	-411561	-0-	824 1	128649 3	Y	35854	35911	0	469
						46 4	39439 9					
*01	184481 X	125250	-0-	-59231	-0-	941 1	96833 3	Y	24937	25081	0	325
						45 4	27431 9					
*02	166628 X	103388	-0-	-63240	-0-	1520 1	81620 3	Y	18353	18337	0	341
						60 4	20188 9					
*03	184481 X	82206	-0-	-102275	-0-	814 1	68420 3	Y	11745	11888	0	198
						52 4	12920 9					
*04	178530 X	120602	-0-	-57928	-0-	647 1	70307 3	Y	45058	44459	0	797
						84 4	49564 9					
*05	184481 X	105512	-0-	-78969	-0-	359 1	96442 3	Y	7799	8464	0	132
						132 4	8579 9					
*06	143550 X	37113	-0-	-106437	-0-	241 1	30581 3	Y	5672	5740	0	64
						52 4	6239 9					
07	124620 X	35749	-0-	-88871	-0-	468 1	28036 3	Y	6526	6507	0	83
						66 4	7179 9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.// 085408												
STATE DOUG 56-T2-33X28 3B		WELL #: B302H		RRCID -> 294027		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 10059 - 19810				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	SHUT IN	67257	-0-	67257	67257	53081	3	48	4	Y	12844	12732	1	334
						14128	9							
03	204028 X	136771	-0-	-67257	-0-	109194	3	168	4	Y	24917	24560	1	691
						27409	9							
04	110670 X	89924	-0-	-20746	-0-	71742	3	66	4	Y	16469	16620	1	540
						18116	9							
05	114359 X	96229	-0-	-18130	-0-	77776	3	86	4	Y	16697	16906	1	331
						18367	9							
06	110670 X	57505	-0-	-53165	-0-	46378	3	15	4	Y	10102	9856	1	577
						11112	9							
07	114359 X	89786	-0-	-24573	-0-	73082	3	33	4	Y	15155	15160	1	572
						16671	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B		WELL #: B202H		RRCID -> 294723		COMPL. DATE 06/10/2022		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8553 - 15726				
02	27160 X	2027	-0-	-25133	-0-	35	1	1916	3	Y	68	68	0	1
						1	4	75	9					
03	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-					Y	10	11	0	-0-
04	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	80	79	0	1
05	30070 X	-0-	-0-	-30070	-0-					Y	97	96	0	2
06	29100 X	-0-	-0-	-29100	-0-					Y	67	68	0	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B203H		RRCID -> 295038		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 2660		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B314H		RRCID -> 295048		COMPL. DATE 07/25/2022		TOTAL DEPTH 2664		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B313H		RRCID -> 295068		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 2662		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #: B204H		RRCID -> 295262		COMPL. DATE 08/15/2022		TOTAL DEPTH 2648		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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408								
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H		WELL #:		B311H	RRCID ->	295349	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	8787	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	84387	-0-	84387	84387	186	1	Y	31861	31321	0	540
						97	4		35047	9		
06	SHUT IN	108612	-0-	108612	192999	580	1	Y	9996	10423	0	113
						159	4		10996	9		
07	SHUT IN	181652	-0-	181652	374651	2081	1	Y	40564	40158	0	519
						189	4		44620	9		
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I		WELL #:		B318H	RRCID ->	295350	COMPL. DATE	01/22/2023	TOTAL DEPTH	8664	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	80483	-0-	80483	80483	169	1	Y	32337	31789	0	548
						88	4		35571	9		
06	SHUT IN	123505	-0-	123505	203988	709	1	Y	11957	12369	0	136
						180	4		13153	9		
07	SHUT IN	211288	-0-	211288	415276	2513	1	Y	43118	42703	0	551
						249	4		47430	9		
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G		WELL #:		B312H	RRCID ->	295472	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	8829	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STATE BURNER 57-T1-45X40		WELL #:		B315H	RRCID ->	295517	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	2678	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852										
COLLIE A EAST		WELL #:		S 82H	RRCID ->	290384	COMPL. DATE	02/03/2019	TOTAL DEPTH	10346	PERF.11082 - 20017	
02	DLQ G-10	8551	-0-	8551	8551	6857	3	Y	1540	1487	0	25
03	DLQ G-10	10139	-0-	10139	18690	8392	3	Y	1588	1441	0	33
04	28690 X	10000	-0-	-18690	-0-	8484	3	Y	1378	1390	0	21
05	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	6023	3	Y	1226	1228	0	19
06	8520 X	2724	-0-	-5796	-0-	461	3	Y	1534	1457	0	47
						1687	9					
07	8804 X	3195	-0-	-5609	-0-	1476	3	Y	1345	1277	0	22
						1480	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2003H	RRCID -> 277724	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 7059	PERF. 7059	- 11825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		249
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 2803H	RRCID -> 277899	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 7236	- 11985			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3003H	RRCID -> 278364	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 6893	- 11610			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		231
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2022												
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7334	- 11920			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		797
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		797
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		797
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		797
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		797
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		797
DR STATE WISE UNIT 1				WELL #: 3403H	RRCID -> 278574	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 6997	PERF. 7153	- 11870			
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2022												

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113															
HAY ZOELLE 9		WELL #: 0016SB		RRCID ->	288557	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	8541 - 12579						
M	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
02		24528 X	-0-	-0-	-24528	-0-					Y	-0-					-0-
03		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-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	
02	40600 X	26707	-0-	-13893	-0-	301 1	24061 2	Y	2129	2116	0	112
						3 4	2342 9					
03	44950 X	33360	-0-	-11590	-0-	406 1	30634 2	Y	2105	2125	0	92
						4 4	2316 9					
04	50020 X	50020	-0-	-0-	-0-	745 1	45378 2	Y	3534	3596	0	30
						10 4	3887 9					
05	53078 X	53078	-0-	-0-	-0-	773 1	48166 2	Y	3755	3773	0	12
						8 4	4131 9					
06	90782 X	90782	-0-	-0-	-0-	1301 1	85451 2	Y	3634	3629	0	17
						33 4	3997 9					
07	69430 X	69430	-0-	-0-	-0-	971 1	65653 2	Y	2447	2454	0	10
						114 4	2692 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0024TB		RRCID ->	289586	COMPL. DATE	04/29/2020	TOTAL DEPTH	9051	PERF.	9054 - 19305	
02	132258 X	132258	-0-	-0-	-0-	4862 1	105893 2	Y	19460	19419	0	174
						97 4	21406 9					
03	60078 X	55355	-0-	-4723	-0-	2020 1	45718 2	Y	6913	7050	0	28
						13 4	7604 9				9 8	
04	58140 X	39133	-0-	-19007	-0-	1316 1	31989 2	Y	5295	5307	0	16
						3 4	5825 9					
05	60078 X	38967	-0-	-21111	-0-	1433 1	32891 2	Y	4218	4211	0	18
						3 4	4640 9				5 8	
06	58140 X	30321	-0-	-27819	-0-	1179 1	25929 2	Y	2918	2926	0	10
						3 4	3210 9					
07	60078 X	24175	-0-	-35903	-0-	1018 1	20798 2	Y	2137	2139	0	8
						8 4	2351 9					

HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0032TB		RRCID ->	289701	COMPL. DATE	04/24/2020	TOTAL DEPTH	9135	PERF.	9410 - 19622	
02	37905 X	37905	-0-	-0-	-0-	1523 1	33085 2	Y	2970	2963	0	27
						30 4	3267 9					
03	36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	1435 1	32516 2	Y	2318	2333	0	9
						10 4	2550 9				3 8	
04	31800 X	18408	-0-	-13392	-0-	580 1	14155 2	Y	3338	3337	0	10
						1 4	3672 9					
05	33480 X	23665	-0-	-9815	-0-	840 1	19244 2	Y	3255	3247	0	14
						3581 9					4 8	
06	32400 X	30537	-0-	-1863	-0-	1194 1	26267 2	Y	2794	2798	0	10
						3 4	3073 9					
07	34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	1413 1	28935 2	Y	3383	3380	0	13
						10 4	3721 9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
HAY BLAKE 7/6														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	1256 1	27286 2	25 4	9049 9	Y	8226	8203 0		74
03	22519 X	22519	-0-	-0-	-0-	796 1	18043 2	4 4	3676 9	Y	3342	3397 0	5 8	14
04	34200 X	20796	-0-	-13404	-0-	599 1	14591 2	1 4	5605 9	Y	5095	5094 0		15
05	41633 X	32578	-0-	-9055	-0-	1151 1	26325 2	2 4	5100 9	Y	4636	4625 0	6 8	20
06	40290 X	29487	-0-	-10803	-0-	1088 1	23937 2	3 4	4459 9	Y	4054	4060 0		14
07	41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					Y	-0-	14 0		-0-
TAYLOR RANCH STATE UNIT														
WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541														
02	245105 X	74932	-0-	-170173	-0-	2630 1	69368 2	31 4	2903 9	Y	2639	2615 0		97
03	92370 X	92370	-0-	-0-	-0-	3479 1	85401 2	81 4	3409 9	Y	3099	3089 0		107
04	128861 X	128861	-0-	-0-	-0-	4897 1	120230 2	112 4	3622 9	Y	3293	3278 0		122
05	110469 X	110469	-0-	-0-	-0-	4696 1	102484 2	309 4	2980 9	Y	2709	2725 0		106
06	94810 X	94810	-0-	-0-	-0-	4083 1	88231 2	10 4	2486 9	Y	2260	2286 0		80
07	90923 X	90663	-0-	-260	-0-	3865 1	83506 2	465 4	2827 9	Y	2570	2557 0		93
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589														
02	35112 X	15194	-0-	-19918	-0-	555 1	11959 2	10 4	2670 9	Y	2427	2369 0	46 8	45
03	38874 X	13698	-0-	-25176	-0-	484 1	10723 2	3 4	2488 9	Y	2262	2253 0	14 8	40
04	21900 X	5985	-0-	-15915	-0-	192 1	4627 2	1166 9		Y	1060	1073 0		27
05	17997 X	17997	-0-	-0-	-0-	644 1	14809 2	2544 9		Y	2313	2261 0	21 8	58
06	16290 X	8435	-0-	-7855	-0-	330 1	7276 2	1 4	828 9	Y	753	794 0	3 8	14
07	16833 X	7352	-0-	-9481	-0-	277 1	5702 2	2 4	1371 9	Y	1246	1235 0		25
HAY BOWEN 29/32														
WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382														
02	35112 X	27149	-0-	-7963	-0-	1102 1	23629 2	21 4	2397 9	Y	2179	2132 0	41 8	40
03	36952 X	35847	-0-	-1105	-0-	1417 1	31496 2	9 4	2925 9	Y	2659	2635 0	17 8	47
04	60736 X	60736	-0-	-0-	-0-	2298 1	54815 2	6 4	3617 9	Y	3288	3250 0		85
05	30070 X	23221	-0-	-6849	-0-	864 1	19836 2	1 4	2520 9	Y	2291	2297 0	21 8	58
06	34680 X	25707	-0-	-8973	-0-	1018 1	22334 2	2 4	2353 9	Y	2139	2149 0	9 8	39
07	38874 X	34050	-0-	-4824	-0-	1462 1	29940 2	10 4	2638 9	Y	2398	2388 0		49

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HAY BLAKE 7/6		WELL #: 0022TB		RRCID -> 290076		COMPL. DATE 04/27/2020				TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9200 - 19468					
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
02	38136 X	6218	-0-	-31918	-0-	167	1	3659	2	Y	2172	2153	0		19
						3	4	2389	9						
03	35340 X	7264	-0-	-28076	-0-	210	1	4815	2	Y	2035	2043	0	3 8	8
						2239	9								
04	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	833	1	20207	2	Y	3128	3127	0		9
						1	4	3441	9						
05	21436 X	21436	-0-	-0-	-0-	740	1	16999	2	Y	3361	3352	0	4 8	14
						3697	9								
06	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	706	1	15554	2	Y	2330	2336	0		8
						1	4	2563	9						
07	25296 X	20639	-0-	-4657	-0-	812	1	16645	2	Y	2887	2884	0		11
						6	4	3176	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0142SB		RRCID -> 290155		COMPL. DATE 01/15/2021				TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208					
02	73192 X	50158	-0-	-23034	-0-	571	1	45774	2	Y	3460	3449	0		27
						7	4	3806	9						
03	74338 X	53025	-0-	-21313	-0-	639	1	48209	2	Y	3791	3781	0		37
						7	4	4170	9						
04	62340 X	8857	-0-	-53483	-0-	125	1	7646	2	Y	985	1016	0		6
						2	4	1084	9						
05	64418 X	8595	-0-	-55823	-0-	123	1	7665	2	Y	732	733	0		5
						2	4	805	9						
06	53730 X	43002	-0-	-10728	-0-	611	1	40178	2	Y	1997	1993	0		9
						16	4	2197	9						
07	55521 X	49495	-0-	-6026	-0-	678	1	45776	2	Y	2691	2689	0		11
						81	4	2960	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0147SB		RRCID -> 290157		COMPL. DATE 01/13/2021				TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438					
02	75796 X	66678	-0-	-9118	-0-	783	1	62515	2	Y	3065	3061	0		24
						8	4	3372	9						
03	83266 X	69590	-0-	-13676	-0-	871	1	65640	2	Y	2789	2785	0		28
						11	4	3068	9						
04	76380 X	74836	-0-	-1544	-0-	1156	1	70291	2	Y	3065	3075	0		18
						17	4	3372	9						
05	90513 X	90513	-0-	-0-	-0-	1383	1	86103	2	Y	2738	2738	0		18
						15	4	3012	9						
06	78197 X	78197	-0-	-0-	-0-	1125	1	74060	2	Y	2712	2717	0		13
						29	4	2983	9						
07	77578 X	77578	-0-	-0-	-0-	1066	1	72080	2	Y	3915	3912	0		16
						125	4	4307	9						
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0145TB		RRCID -> 290204		COMPL. DATE 01/12/2021				TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712					
02	44744 X	35408	-0-	-9336	-0-	391	1	31180	2	Y	3485	3485	0		27
						3	4	3834	9						
03	56937 X	56937	-0-	-0-	-0-	675	1	50898	2	Y	4869	4848	0		48
						8	4	5356	9						
04	50129 X	50129	-0-	-0-	-0-	717	1	43797	2	Y	5095	5113	0		30
						10	4	5605	9						
05	63877 X	63877	-0-	-0-	-0-	937	1	58299	2	Y	4209	4211	0		28
						11	4	4630	9						
06	55140 X	51385	-0-	-3755	-0-	702	1	46170	2	Y	4087	4096	0		19
						17	4	4496	9						
07	56978 X	38853	-0-	-18125	-0-	516	1	34891	2	Y	3076	3083	0		12
						62	4	3384	9						

SANDBAR (BONE SPRING)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
DR STATE WISE UNIT 1														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 148113														
WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	56000	X	31153	-0-	-24847	-0-	339 1	27105 2	3706 9	Y	3369	3370	0	27
							3 4	3706 9						
03	52731	X	41983	-0-	-10748	-0-	470 1	35426 2	6080 9	Y	5527	5499	0	55
							7 4	6080 9						
04	51030	X	16950	-0-	-34080	-0-	160 1	9760 2	7028 9	Y	6389	6406	0	38
							2 4	7028 9						
05	80884	X	80884	-0-	-0-	-0-	1133 1	70563 2	9175 9	Y	8341	8324	0	55
							13 4	9175 9						
06	83958	X	83958	-0-	-0-	-0-	1128 1	74115 2	8685 9	Y	7895	7913	0	37
							30 4	8685 9						
07	80880	X	80880	-0-	-0-	-0-	1070 1	72375 2	7308 9	Y	6644	6654	0	27
							127 4	7308 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690														
02	132584	X	132584	-0-	-0-	-0-	1590 1	127063 2	3914 9	N	3558	3553	0	26
							17 4	3914 9						
03	140744	X	140744	-0-	-0-	-0-	1790 1	135009 2	3924 9	N	3567	3566	0	27
							21 4	3924 9						
04	125439	X	125439	-0-	-0-	-0-	1963 1	119670 2	3779 9	N	3435	3393	0	69
							27 4	3779 9						
05	116794	X	116794	-0-	-0-	-0-	1790 1	111398 2	3587 9	N	3261	3297	0	33
							19 4	3587 9						
06	98760	X	97615	-0-	-1145	-0-	1416 1	92991 2	3170 9	N	2882	2892	0	23
							38 4	3170 9						
07	127853	X	127853	-0-	-0-	-0-	1815 1	122764 2	3057 9	N	2779	2778	0	24
							217 4	3057 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211														
02	92176	X	67232	-0-	-24944	-0-	788 1	62837 2	3599 9	N	3272	3277	0	24
							8 4	3599 9						
03	102052	X	65237	-0-	-36815	-0-	813 1	61296 2	3119 9	N	2835	2838	0	21
							9 4	3119 9						
04	98760	X	86559	-0-	-12201	-0-	1322 1	80555 2	4663 9	N	4239	4175	0	85
							19 4	4663 9						
05	102052	X	76371	-0-	-25681	-0-	1162 1	72303 2	2893 9	N	2630	2688	0	27
							13 4	2893 9						
06	95460	X	47027	-0-	-48433	-0-	674 1	44312 2	2024 9	N	1840	1852	0	15
							17 4	2024 9						
07	89435	X	79566	-0-	-9869	-0-	1096 1	74060 2	4280 9	N	3891	3872	0	34
							130 4	4280 9						
DR STATE WISE UNIT 1														
WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975														
02	101689	X	101689	-0-	-0-	-0-	1180 1	94494 2	6004 9	N	5458	5457	0	39
							11 4	6004 9						
03	91691	X	91691	-0-	-0-	-0-	1117 1	84315 2	6246 9	N	5678	5675	0	42
							13 4	6246 9						
04	82603	X	82603	-0-	-0-	-0-	1233 1	75005 2	6346 9	N	5769	5695	0	116
							19 4	6346 9						
05	86545	X	86545	-0-	-0-	-0-	1272 1	79032 2	6227 9	N	5661	5719	0	58
							14 4	6227 9						
06	76350	X	73271	-0-	-3079	-0-	1016 1	66713 2	5515 9	N	5014	5032	0	40
							27 4	5515 9						
07	94571	X	94571	-0-	-0-	-0-	1295 1	87575 2	5547 9	N	5043	5039	0	44
							154 4	5547 9						

SANDBAR (BONE SPRING)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
DR STATE WISE UNIT 1													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
//CONT.// 148113													
WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		96961 X	96961	-0-	-0-	-0-	1130 1	90504 2	N	4833	4829 0		35
							11 4	5316 9					
03		104906 X	104906	-0-	-0-	-0-	1301 1	98125 2	N	4968	4966 0		37
							15 4	5465 9					
04		96997 X	96997	-0-	-0-	-0-	1509 1	91990 2	N	3161	3134 0		64
							21 4	3477 9					
05		85529 X	76636	-0-	-8893	-0-	1142 1	71129 2	N	3956	3980 0		40
							13 4	4352 9					
06		93085 X	93085	-0-	-0-	-0-	1313 1	86323 2	N	4923	4924 0		39
							34 4	5415 9					
07		108232 X	108232	-0-	-0-	-0-	1500 1	101361 2	N	4720	4718 0		41
							179 4	5192 9					
DR STATE WISE UNIT 1													
WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412													
02		72492 X	65253	-0-	-7239	-0-	742 1	59476 2	N	4570	4562 0		33
							8 4	5027 9					
03		80259 X	66362	-0-	-13897	-0-	802 1	60470 2	N	4618	4617 0		34
							10 4	5080 9					
04		77670 X	66095	-0-	-11575	-0-	986 1	60100 2	N	4541	4484 0		91
							14 4	4995 9					
05		80259 X	77736	-0-	-2523	-0-	1148 1	71423 2	N	4684	4727 0		48
							13 4	5152 9					
06		77670 X	62449	-0-	-15221	-0-	845 1	55685 2	N	5361	5367 0		42
							22 4	5897 9					
07		72230 X	47531	-0-	-24699	-0-	644 1	43474 2	N	3033	3049 0		26
							77 4	3336 9					
HAY EVELYNN 17/20													
WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100													
02		32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	1241 1	26787 2	Y	4117	4163 0		3
							25 4	4529 9					
03		34609 X	34609	-0-	-0-	-0-	1272 1	28380 2	Y	4500	4463 0		40
							7 4	4950 9					
04		31890 X	29238	-0-	-2652	-0-	980 1	23456 2	Y	4364	4355 0		49
							2 4	4800 9					
05		32953 X	30076	-0-	-2877	-0-	1078 1	24407 2	Y	4172	4182 0		39
							2 4	4589 9					
06		31890 X	30523	-0-	-1367	-0-	1162 1	25233 2	Y	3751	3741 0		49
							2 4	4126 9					
07		33942 X	33942	-0-	-0-	-0-	1364 1	27430 2	Y	4671	4667 0		53
							10 4	5138 9					
HAY EVELYNN 17/20													
WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804													
02		76680 X	76680	-0-	-0-	-0-	2978 1	64182 2	Y	8604	8663 0		6
							56 4	9464 9					
03		63879 X	63879	-0-	-0-	-0-	2369 1	52948 2	Y	7771	7708 0		69
							14 4	8548 9					
04		75007 X	75007	-0-	-0-	-0-	2663 1	63796 2	Y	7766	7748 0		87
							5 4	8543 9					
05		158214 X	158214	-0-	-0-	-0-	5603 1	126892 2	Y	23373	23243 0		217
							9 4	25710 9					
06		78494 X	78494	-0-	-0-	-0-	2737 1	59365 2	Y	14896	14918 0		195
							6 4	16386 9					
07		71895 X	71895	-0-	-0-	-0-	2982 1	59869 2	Y	8197	8299 0		93
							27 4	9017 9					

SANDBAR (BONE SPRING)															
CHEVRON U. S. A. INC.															
HAY MARTIN 41/44															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
//CONT.// 148113															
WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9357 - 18425															
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
02	48300 X	1381	-0-	-46919	-0-	41	1	882	2	N	416	445	0		8
						458	9								
03	53475 X	12549	-0-	-40926	-0-	268	1	6045	2	N	5669	5577	0	21 8	79
						6236	9								
04	51750 X	13286	-0-	-38464	-0-	488	1	11727	2	N	973	1043	0		9
						1	4	1070	9						
05	53475 X	247	-0-	-53228	-0-	7	1	234	2	N	5	14	0		-0-
						6	9								
06	50640 X	-0-	-0-	-50640	-0-					N	-0-				-0-
07	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-				-0-
HAY MARTIN 41/44															
WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9174 - 19193															
02	38472 X	37705	-0-	-767	-0-	1392	1	30240	2	N	5495	5456	0	1 8	100
						28	4	6045	9						
03	44726 X	44726	-0-	-0-	-0-	1652	1	37052	2	N	5465	5469	0	20 8	76
						10	4	6012	9						
04	41220 X	40079	-0-	-1141	-0-	1391	1	33582	2	N	4639	4670	0		45
						3	4	5103	9						
05	42594 X	32632	-0-	-9962	-0-	1140	1	26010	2	N	4982	4969	0		58
						2	4	5480	9						
06	41220 X	3937	-0-	-37283	-0-	144	1	3218	2	N	523	572	0		9
						575	9								
07	42594 X	127	-0-	-42467	-0-	43	2	84	9	N	76	84	0		1
HAY DENISE STATE 08/05															
WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531															
02	24108 X	21347	-0-	-2761	-0-	799	1	17242	2	Y	2991	3026	0		2
						16	4	3290	9						
03	28896 X	28896	-0-	-0-	-0-	1075	1	24041	2	Y	3431	3403	0		30
						6	4	3774	9						
04	27330 X	27049	-0-	-281	-0-	944	1	22621	2	Y	3165	3160	0		35
						2	4	3482	9						
05	28241 X	26448	-0-	-1793	-0-	988	1	22301	2	Y	2871	2879	0		27
						1	4	3158	9						
06	27960 X	27785	-0-	-175	-0-	1098	1	23774	2	Y	2645	2637	0		35
						3	4	2910	9						
07	28892 X	13908	-0-	-14984	-0-	503	1	10089	2	Y	3011	3012	0		34
						4	4	3312	9						
HAY EVELYNN 17/20															
WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107															
02	31969 X	31969	-0-	-0-	-0-	1255	1	27009	2	Y	3345	3384	0		2
						25	4	3680	9						
03	34283 X	34283	-0-	-0-	-0-	1300	1	29005	2	Y	3611	3581	0		32
						6	4	3972	9						
04	28126 X	28126	-0-	-0-	-0-	984	1	23593	2	Y	3224	3220	0		36
						3	4	3546	9						
05	33886 X	33886	-0-	-0-	-0-	1291	1	29219	2	Y	3067	3075	0		28
						2	4	3374	9						
06	22560 X	20899	-0-	-1661	-0-	797	1	17268	2	Y	2575	2569	0		34
						1	4	2833	9						
07	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	3101	3100	0		35

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
HAY EVELYNN 17/20			WELL #: 0053TB		RRCID -> 291684	COMPL. DATE	01/24/2022	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	9611 - 19173		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	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	EOM BALANCE	
02	30325 X	30325 -0- -0- -0-	1189 1	25574 2	Y	3219	3257	0				2	
			21 4	3541 9									
03	27464 X	27464 -0- -0- -0-	1030 1	23032 2	Y	3087	3062	0				27	
			6 4	3396 9									
04	15030 X	13900 -0- -1130 -0-	436 1	10343 2	Y	2836	2831	0				32	
			1 4	3120 9									
05	61916 X	61916 -0- -0- -0-	2482 1	56159 2	Y	2973	2977	0				28	
			5 4	3270 9									
06	33947 X	33947 -0- -0- -0-	1367 1	29622 2	Y	2686	2679	0				35	
			3 4	2955 9									
07	15531 X	-0- -0- -15531 -0-			Y	2647	2652	0				30	
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0035TB		RRCID -> 291952	COMPL. DATE	02/21/2022	TOTAL DEPTH	9087	PERF.	9660 - 19810		
02	37380 X	27061 -0- -10319 -0-	916 1	19996 2	Y	5575	5540	0		1 8		102	
			16 4	6133 9									
03	41385 X	36598 -0- -4787 -0-	1277 1	28752 2	Y	5966	5963	0		22 8		83	
			6 4	6563 9									
04	40050 X	36663 -0- -3387 -0-	1209 1	29101 2	Y	5773	5800	0				56	
			3 4	6350 9									
05	41385 X	32217 -0- -9168 -0-	1101 1	25007 2	Y	5553	5545	0				64	
			1 4	6108 9									
06	35400 X	29029 -0- -6371 -0-	1034 1	22593 2	Y	4909	4886	0		1 8		86	
			2 4	5400 9									
07	37882 X	21248 -0- -16634 -0-	917 1	18603 2	Y	1564	1622	0				28	
			8 4	1720 9									
HAY MARTIN 41/44			WELL #: 0032TB		RRCID -> 292140	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	9609 - 19172		
02	42761 X	42761 -0- -0- -0-	1567 1	33867 2	Y	6631	6557	0		1 8		121	
			33 4	7294 9									
03	48505 X	48505 -0- -0- -0-	1693 1	38018 2	Y	7985	7965	0		30 8		111	
			10 4	8784 9									
04	47179 X	47179 -0- -0- -0-	1574 1	37991 2	Y	6918	6962	0				67	
			4 4	7610 9									
05	46326 X	46326 -0- -0- -0-	1666 1	37946 2	Y	6100	6097	0				70	
			4 4	6710 9									
06	43197 X	43197 -0- -0- -0-	1628 1	35581 2	Y	5438	5411	0		1 8		96	
			6 4	5982 9									
07	45221 X	45221 -0- -0- -0-	1816 1	36939 2	Y	5860	5849	0				107	
			20 4	6446 9									
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0072TB		RRCID -> 292304	COMPL. DATE	02/24/2022	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	8981 - 19837		
02	47432 X	1970 -0- -45462 -0-	15 1	1335 2	N	564	573	0				4	
			620 9										
03	48391 X	1268 -0- -47123 -0-	2 1	144 2	N	1020	1016	0				8	
			1122 9										
04	36600 X	11755 -0- -24845 -0-	148 1	9017 2	N	2353	2314	0				47	
			2 4	2588 9									
05	37820 X	34638 -0- -3182 -0-	495 1	30826 2	N	3011	3027	0				31	
			5 4	3312 9									
06	29929 X	29929 -0- -0- -0-	356 1	23567 2	N	5451	5439	0				43	
			10 4	5996 9									
07	12152 X	NO RPT -0- -12152 -0-			N	NO RPT						43	

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0074TB		RRCID -> 292504	COMPL. DATE 02/25/2022	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 8455 - 18971					
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		
02	53866 X	53866	-0-	-0-	-0-	578 1 7 4	46233 2 7048 9	N	6407	6396 0	46		
03	54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	622 1 6 4	46845 2 7423 9	N	6748	6744 0	50		
04	53113 X	53113	-0-	-0-	-0-	723 1 10 4	43996 2 8384 9	N	7622	7518 0	154		
05	59644 X	49095	-0-	-10549	-0-	636 1 7 4	39597 2 8855 9	N	8050	8122 0	82		
06	57720 X	54844	-0-	-2876	-0-	710 1 18 4	46600 2 7516 9	N	6833	6861 0	54		
07	59644 X	NO RPT	-0-	-59644	-0-			N	NO RPT		54		
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0021TB		RRCID -> 292707	COMPL. DATE 02/17/2022	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 9671 - 19889					
02	31534 X	31534	-0-	-0-	-0-	1215 1 21 4	26296 2 4002 9	Y	3638	3682 0	2		
03	42525 X	42525	-0-	-0-	-0-	1616 1 9 4	35955 2 4945 9	Y	4495	4457 0	40		
04	32712 X	32712	-0-	-0-	-0-	1162 1 3 4	27833 2 3714 9	Y	3376	3378 0	38		
05	47850 X	47850	-0-	-0-	-0-	1213 1 1 4	27429 2 19207 9	Y	17461	17337 0	162		
06	34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	1175 1 2 4	25424 2 7715 9	Y	7014	7084 0	92		
07	28780 X	28780	-0-	-0-	-0-	1200 1 8 4	24159 2 3413 9	Y	3103	3160 0	35		
HAY DENISE STATE 08/05			WELL #: 0023TB		RRCID -> 292878	COMPL. DATE 02/17/2022	TOTAL DEPTH 9141	PERF. 9631 - 19934					
02	47748 X	47748	-0-	-0-	-0-	1808 1 37 4	38997 2 6906 9	Y	6278	6349 0	4		
03	52111 X	41301	-0-	-10810	-0-	1497 1 10 4	33390 2 6404 9	Y	5822	5775 0	51		
04	50430 X	42204	-0-	-8226	-0-	1467 1 3 4	35146 2 5588 9	Y	5080	5074 0	57		
05	52111 X	41200	-0-	-10911	-0-	1520 1 3 4	34375 2 5302 9	Y	4820	4832 0	45		
06	50430 X	28344	-0-	-22086	-0-	1082 1 3 4	23497 2 3762 9	Y	3420	3420 0	45		
07	52111 X	15498	-0-	-36613	-0-	501 1 4 4	10054 2 4939 9	Y	4490	4484 0	51		
DR STATE WISE UNIT 1			WELL #: 0254TB		RRCID -> 293953	COMPL. DATE 06/18/2022	TOTAL DEPTH 7840	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-		
04	SHUT IN	4476	-0-	4476	4476	57 1 2 4	3619 2 798 9	N	725	719 0	6		
05	SHUT IN	167271	-0-	167271	171747	2268 1 25 4	141073 2 23905 9	N	21732	21666 0	72		
06	SHUT IN	167871	-0-	167871	339618	2194 1 56 4	144274 2 21347 9	N	19406	19390 0	88		
07	SHUT IN	162378	-0-	162378	501996	2108 1 249 4	142486 2 17535 9	N	15941	15961 0	68		

SANDBAR (BONE SPRING)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
DR STATE WISE UNIT 1																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	SHUT IN	5228	-0-	5228	5228	5228	74	1	4464	2	N	627	622	0			5
							690	9									
05	SHUT IN	207502	-0-	207502	212730	212730	2891	1	179850	2	N	22481	22412	0			74
							32	4	24729	9							
06	SHUT IN	179340	-0-	179340	392070	392070	2376	1	156129	2	N	18885	18873	0			86
							61	4	20774	9							
07	SHUT IN	168309	-0-	168309	560379	560379	2200	1	148719	2	N	15572	15592	0			66
							261	4	17129	9							
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	54824	-0-	54824	54824	54824	626	1	38139	2	N	14592	14469	0			123
							8	4	16051	9							
05	SHUT IN	113026	-0-	113026	167850	167850	1358	1	84365	2	N	24807	24848	0			82
							15	4	27288	9							
06	SHUT IN	59879	-0-	59879	227729	227729	633	1	41594	2	N	16032	16041	0			73
							17	4	17635	9							
07	SHUT IN	46571	-0-	46571	274300	274300	444	1	29983	2	N	14628	14639	0			62
							53	4	16091	9							
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	60357	-0-	60357	60357	60357	726	1	44166	2	N	14050	13932	0			118
							10	4	15455	9							
05	SHUT-IN	111411	-0-	111411	171768	171768	1330	1	82689	2	N	24889	24925	0			82
							14	4	27378	9							
06	SHUT-IN	86994	-0-	86994	258762	258762	1061	1	69734	2	N	14702	14717	0			67
							27	4	16172	9							
07	SHUT-IN	89242	-0-	89242	348004	348004	1074	1	72656	2	N	13987	13995	0			59
							126	4	15386	9							
DR STATE WISE UNIT 1																	
WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. N/A																	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	29154	-0-	29154	29154	29154	338	1	21055	2	N	7052	7006	0			46
							4	4	7757	9							
06	SHUT IN	73779	-0-	73779	102933	102933	820	1	53934	2	N	17275	17241	0			80
							22	4	19003	9							
07	SHUT IN	80973	-0-	80973	183906	183906	902	1	61048	2	N	17195	17206	0			69
							108	4	18915	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0152TB		RRCID ->	295106	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	7724	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	24913	-0-	24913	24913	310 1	N	4751 4720 0		31
						3 4		5226 9		
06	SHUT IN	38115	-0-	38115	63028	441 1	N	7900 7894 0		37
						11 4		8690 9		
07	SHUT IN	77700	-0-	77700	140728	904 1	N	14165 14145 0		57
						108 4		15582 9		
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0173TB		RRCID ->	295197	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	7820	PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	26712	-0-	26712	26712	240 1	N	10763 10699 0		64
						5 4		11839 9		
05	SHUT IN	40629	-0-	40629	67341	458 1	N	10675 10669 0		70
						5 4		11743 9		
06	SHUT IN	15014	-0-	15014	82355	205 1	N	1061 1126 0		5
						6 4		1167 9		
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	82355		N	1361 1361 0		5
DR STATE WISE UNIT 1		WELL #: 0154TB		RRCID ->	295215	COMPL. DATE	10/08/2022	TOTAL DEPTH	7773	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	16725	-0-	16725	16725	174 1	N	5218 5184 0		34
						3 4		5740 9		
06	SHUT IN	26247	-0-	26247	42972	283 1	N	6674 6677 0		31
						8 4		7341 9		
07	SHUT IN	68474	-0-	68474	111446	742 1	N	15916 15883 0		64
						89 4		17508 9		
HAY GIA 21/16		WELL #: 0053SB		RRCID ->	295462	COMPL. DATE	01/28/2023	TOTAL DEPTH	8553	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HAY GIA 21/16		WELL #: 0052SB		RRCID ->	295463	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	7828	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HAY GIA 21/16		WELL #: 0054SB		RRCID ->	295464	COMPL. DATE	07/02/2023	TOTAL DEPTH	7977	PERF. N/A
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 8495 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0062SB RRCID -> 295487 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7950 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 8532 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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

02	6125 X	2716	-0-	-3409	-0-	2541	3	175	9	N	159	185	0	2	8	175
03	5022 X	14	-0-	-5008	-0-	2	1	12	9	N	11	80	0			106
04	3480 X	1696	-0-	-1784	-0-	1	1	1601	3	N	85	9	0	1	8	181
						94	9									
05	3410 X	739	-0-	-2671	-0-	703	3	36	9	N	33	93	0	1	8	120
06	3300 X	622	-0-	-2678	-0-	565	3	57	9	N	52					172
07	3007 X	2906	-0-	-101	-0-	2671	3	235	9	N	214	217	0	2	8	167

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

02	3584 X	3038	-0-	-546	-0-	19	1	2775	3	N	222	189	1	1	8	109
						244	9									
03	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	12	1	2951	3	N	269	188	1			190
						296	9									
04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	1	1	3566	3	N	290	357	1			123
						319	9									
05	3596 X	1758	-0-	-1838	-0-	1	1	1417	3	N	309	185	1	1	8	246
						340	9									
06	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	1	1	3169	3	N	326	351	1			221
						359	9									
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	199	368	1	1	8	51

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438													
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290146	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	7654	-	17300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02		90496 X	72830	-0-	-17666	-0-	69962 3	2868 9	Y	2607	2612 0	14 8		122	
03		100192 X	87239	-0-	-12953	-0-	84047 3	3192 9	Y	2902	2923 0	7 8		94	
04		92220 X	82604	-0-	-9616	-0-	79577 3	3027 9	Y	2752	2704 0	7 8		135	
05		95294 X	79890	-0-	-15404	-0-	76951 3	2939 9	Y	2672	2688 0	13 8		106	
06		88050 X	77275	-0-	-10775	-0-	74396 3	2879 9	Y	2617	2599 0			124	
07		94046 X	94046	-0-	-0-	-0-	91098 3	38 4	Y	2645	2597 0	13 8		159	
							2910 9								
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290165	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7506	-	17231	
02		88200 X	78507	-0-	-9693	-0-	75470 3	3037 9	Y	2761	2758 0	14 8		129	
03		97650 X	84578	-0-	-13072	-0-	81368 3	3210 9	Y	2918	2945 0	8 8		94	
04		94500 X	75666	-0-	-18834	-0-	72904 3	2762 9	Y	2511	2476 0	6 8		123	
05		97650 X	69746	-0-	-27904	-0-	67193 3	2553 9	Y	2321	2338 0	14 8		92	
06		86040 X	82235	-0-	-3805	-0-	79383 3	2852 9	Y	2593	2562 0			123	
07		86893 X	73084	-0-	-13809	-0-	70541 3	34 4	Y	2281	2256 0	11 8		137	
							2509 9								
BURGOO KING 2 ZZ UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290210	COMPL. DATE	04/07/2021	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7671	-	17424	
02		80444 X	69597	-0-	-10847	-0-	66159 3	3438 9	Y	3125	3116 0	13 8		146	
03		89063 X	74344	-0-	-14719	-0-	70961 3	3383 9	Y	3075	3115 0	7 8		99	
04		85350 X	69575	-0-	-15775	-0-	66197 3	3378 9	Y	3071	3013 0	6 8		151	
05		83173 X	67541	-0-	-15632	-0-	64260 3	3281 9	Y	2983	3004 0	12 8		118	
06		74550 X	4584	-0-	-69966	-0-	3844 3	740 9	Y	673	759 0			32	
07		77035 X	29901	-0-	-47134	-0-	28037 3	19 4	Y	1677	1601 0	7 8		101	
							1845 9								
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J		WELL #:		10H	RRCID ->	291925	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9238	-	18986	
02		118509 X	118509	-0-	-0-	-0-	106340 3	12169 9	N	11063	11052 0			50	
03		106443 X	106443	-0-	-0-	-0-	94034 3	12409 9	N	11281	11279 0			52	
04		96540 X	84963	-0-	-11577	-0-	74843 3	10120 9	N	9200	9203 0			49	
05		131192 X	54874	-0-	-76318	-0-	49681 3	5193 9	N	4721	4741 0			29	
06		126960 X	75161	-0-	-51799	-0-	66909 3	8252 9	N	7502	7491 0			40	
07		131192 X	48922	-0-	-82270	-0-	44009 3	4913 9	N	4466	4485 0			21	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	293412	COMPL. DATE	07/08/2022	TOTAL DEPTH	7988	PERF.	8336	-	18649	
02		171528 X	130889	-0-	-40639	-0-	122103 3	8786 9	Y	7987	7958 0	38 8		53	
03		189906 X	151288	-0-	-38618	-0-	142569 3	8719 9	Y	7926	7901 0	21 8		57	
04		183780 X	135047	-0-	-48733	-0-	128235 3	6812 9	Y	6193	6180 0	19 8		51	
05		189906 X	142732	-0-	-47174	-0-	135626 3	7106 9	Y	6460	6408 0	38 8		65	
06		183780 X	120388	-0-	-63392	-0-	115254 3	5134 9	Y	4667	4711 0			21	
07		162130 X	162130	-0-	-0-	-0-	155113 3	7017 9	Y	6379	6328 0	37 8		35	
GO FOR GIN 27 STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	293867	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8036	PERF.	8436	-	18766	
02		166572 X	133704	-0-	-32868	-0-	120051 3	13653 9	Y	12412	12378 0	43 8		83	
03		184419 X	142408	-0-	-42011	-0-	128027 3	14381 9	Y	13074	13040 0	22 8		95	
04		130260 X	130260	-0-	-0-	-0-	117587 3	12673 9	Y	11521	11503 0	18 8		95	
05		165881 X	126531	-0-	-39350	-0-	114619 3	11912 9	Y	10829	10775 0	40 8		109	
06		153690 X	105574	-0-	-48116	-0-	95861 3	9713 9	Y	8830	8899 0			40	
07		147963 X	122954	-0-	-25009	-0-	111876 3	11078 9	Y	10071	10020 0	36 8		55	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K		WELL #: 11		RRCID -> 293880		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 9271 - 19189				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1119493 X	134032	-0-	-985461	-0-	122480	3	11552	9	N	10502	10522	0	47
03	142613 X	142613	-0-	-0-	-0-	124845	3	17768	9	N	16153	16126	0	74
04	126828 X	126828	-0-	-0-	-0-	111799	3	15029	9	N	13663	13665	0	72
05	170802 X	170802	-0-	-0-	-0-	156186	3	14616	9	N	13287	13277	0	82
06	119115 X	119115	-0-	-0-	-0-	106212	3	12903	9	N	11730	11749	0	63
07	117712 X	117712	-0-	-0-	-0-	105169	3	12543	9	N	11403	11414	0	52

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M		WELL #: 13H		RRCID -> 293881		COMPL. DATE 08/05/2022		TOTAL DEPTH 8852		PERF. 9109 - 19067				
02	1110253 X	130000	-0-	-980253	-0-	116017	3	13983	9	N	12712	12710	0	57
03	132927 X	132927	-0-	-0-	-0-	118191	3	14736	9	N	13396	13392	0	61
04	121896 X	121896	-0-	-0-	-0-	109432	3	12464	9	N	11331	11332	0	60
05	170560 X	170560	-0-	-0-	-0-	158371	3	12189	9	N	11081	11072	0	69
06	59430 X	34672	-0-	-24758	-0-	31384	3	3288	9	N	2989	3042	0	16
07	101374 X	101374	-0-	-0-	-0-	90148	3	11226	9	N	10205	10174	0	47

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N		WELL #: 14H		RRCID -> 293884		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 9052		PERF. 9332 - 19278				
02	273968 X	123106	-0-	-150862	-0-	107692	3	15414	9	N	14013	14006	0	63
03	128009 X	128009	-0-	-0-	-0-	111572	3	16437	9	N	14943	14938	0	68
04	106118 X	106118	-0-	-0-	-0-	93121	3	12997	9	N	11815	11820	0	63
05	159877 X	159877	-0-	-0-	-0-	145640	3	14237	9	N	12943	12926	0	80
06	112566 X	112566	-0-	-0-	-0-	100419	3	12147	9	N	11043	11064	0	59
07	116977 X	116977	-0-	-0-	-0-	104780	3	12197	9	N	11088	11096	0	51

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 293885		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8636 - 19417				
02	1017428 X	152044	-0-	-865384	-0-	126982	3	25062	9	Y	22784	22792	0	98
03	180880 X	180880	-0-	-0-	-0-	154197	3	26683	9	Y	24257	24319	0	36
04	173859 X	173859	-0-	-0-	-0-	150225	3	23634	9	Y	21485	21491	0	30
05	178994 X	166114	-0-	-12880	-0-	145125	3	20989	9	Y	19081	19111	0	-0-
06	173220 X	149670	-0-	-23550	-0-	128465	3	21205	9	Y	19277	19276	0	1
07	178994 X	107280	-0-	-71714	-0-	93583	3	13697	9	Y	12452	12385	0	68

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 293886		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 8641 - 19157				
02	728672 X	67557	-0-	-661115	-0-	52473	3	15084	9	Y	13713	13750	0	59
03	170779 X	103026	-0-	-67753	-0-	81746	3	21280	9	Y	19345	19375	0	29
04	158490 X	68466	-0-	-90024	-0-	55299	3	13167	9	Y	11970	11982	0	17
05	163773 X	79049	-0-	-84724	-0-	64506	3	14543	9	Y	13221	13238	0	-0-
06	132390 X	5935	-0-	-126455	-0-	4140	3	1795	9	Y	1632	1632	0	-0-
07	103013 X	35775	-0-	-67238	-0-	28271	3	7504	9	Y	6822	6785	0	37

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 13H		RRCID -> 293985		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 8351 - 19100				
02	SHUT IN	14646	-0-	14646	14646	11755	3	2891	9	N	2628	2588	0	12 8
03	SHUT IN	160471	-0-	160471	175117	139493	3	20978	9	N	19071	19029	0	26 8
04	SHUT IN	170939	-0-	170939	346056	154147	3	16792	9	N	15265	15246	0	18 8
05	SHUT IN	171131	-0-	171131	517187	156689	3	14442	9	Y	13129	13055	0	47 8
06	662365 X	145178	-0-	-517187	-0-	133588	3	11590	9	Y	10536	10556	0	52
07	169632 X	110750	-0-	-58882	-0-	101935	3	8815	9	Y	8014	7990	0	19 8

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 293987		COMPL. DATE 02/21/2023		TOTAL DEPTH 7783		PERF. 8047 - 18563				
02	SHUT IN	13517	-0-	13517	13517	11071	3	2446	9	N	2224	2189	0	11 8
03	SHUT IN	174764	-0-	174764	188281	149124	3	25640	9	N	23309	23253	0	26 8
04	SHUT IN	190567	-0-	190567	378848	169260	3	21307	9	N	19370	19350	0	17 8
05	SHUT IN	179793	-0-	179793	558641	163179	3	16614	9	Y	15104	15032	0	46 8
06	710953 X	152312	-0-	-558641	-0-	139211	3	13101	9	Y	11910	11934	0	59
07	165974 X	123291	-0-	-42683	-0-	112783	3	10508	9	Y	9553	9527	0	17 8

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438														
LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 12H		RRCID -> 293988		COMPL. DATE 02/19/2023		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8060		- 18290				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
02	SHUT IN	11386	-0-	11386	11386	8990	3	2396	9	N	2178	2141	0	14	8	23
03	SHUT IN	159049	-0-	159049	170435	137829	3	21220	9	N	19291	19242	0	27	8	45
04	SHUT IN	179152	-0-	179152	349587	161793	3	17359	9	N	15781	15761	0	18	8	47
05	SHUT IN	182819	-0-	182819	532406	168149	3	14670	9	Y	13336	13261	0	49	8	73
06	690091 X	157685	-0-	-532406	-0-	146223	3	11462	9	Y	10420	10441	0			52
07	180451 X	124538	-0-	-55913	-0-	115771	3	8767	9	Y	7970	7946	0	19	8	57

LT. GIBSON 1 STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 293995		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8181		- 18970				
02	SHUT IN	17024	-0-	17024	17024	12722	3	4302	9	N	3911	3858	0	12	8	41
03	SHUT IN	198437	-0-	198437	215461	168334	3	30103	9	N	27366	27319	0	24	8	64
04	SHUT IN	205110	-0-	205110	420571	182780	3	22330	9	N	20300	20289	0	15	8	60
05	SHUT IN	199878	-0-	199878	620449	181113	3	18765	9	Y	17059	16982	0	43	8	94
06	792830 X	172381	-0-	-620449	-0-	157344	3	15037	9	Y	13670	13696	0			68
07	134653 X	134653	-0-	-0-	-0-	122628	3	12025	9	Y	10932	10905	0	17	8	78

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L		WELL #: 12H		RRCID -> 294060		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 8831		PERF. 9127		- 18958				
02	137099 X	137099	-0-	-0-	-0-	124790	3	12309	9	N	11190	11190	0			51
03	143910 X	143910	-0-	-0-	-0-	131273	3	12637	9	N	11488	11486	0			53
04	120635 X	120635	-0-	-0-	-0-	110225	3	10410	9	N	9464	9467	0			50
05	162047 X	162047	-0-	-0-	-0-	151799	3	10248	9	N	9316	9308	0			58
06	105226 X	105226	-0-	-0-	-0-	96206	3	9020	9	N	8200	8214	0			44
07	106739 X	106739	-0-	-0-	-0-	98089	3	8650	9	N	7864	7872	0			36

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294210		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8244		PERF. 8467		- 18910				
02	153132 X	91290	-0-	-61842	-0-	75712	3	15578	9	Y	14162	14179	0			61
03	169539 X	103336	-0-	-66203	-0-	87220	3	16116	9	Y	14651	14690	0			22
04	164070 X	78861	-0-	-85209	-0-	67332	3	11529	9	Y	10481	10488	0			15
05	155589 X	32740	-0-	-122849	-0-	26882	3	5858	9	Y	5325	5340	0			-0-
06	129390 X	4133	-0-	-125257	-0-	3198	3	935	9	Y	850	850	0			-0-
07	103323 X	66463	-0-	-36860	-0-	55913	3	10550	9	Y	9591	9538	0			53

APOLLO 48 UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294270		COMPL. DATE 09/04/2022		TOTAL DEPTH 8341		PERF. 8664		- 19103				
02	217112 X	143566	-0-	-73546	-0-	123894	3	19672	9	Y	17884	17895	0			77
03	240374 X	173091	-0-	-67283	-0-	151659	3	21432	9	Y	19484	19532	0			29
04	232620 X	152630	-0-	-79990	-0-	134963	3	17667	9	Y	16061	16068	0			22
05	240374 X	139292	-0-	-101082	-0-	123141	3	16151	9	Y	14683	14705	0			-0-
06	184980 X	113405	-0-	-71575	-0-	99505	3	13900	9	Y	12636	12635	0			1
07	173104 X	31679	-0-	-141425	-0-	26433	3	5246	9	Y	4769	4744	0			26

PREWIT-BARBARO 23 A FEE		WELL #: 10H		RRCID -> 294940		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 8051		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-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

PREWIT-BARBARO 23 J FEE		WELL #: 19H		RRCID -> 295066		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 8229		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-			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
SILVERTON STATE 27-34 UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	295164	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	9076	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SILVERTON STATE 27-34 UNIT F		WELL #:		6H	RRCID ->	295233	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SILVERTON STATE 27-34 UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	295251	COMPL. DATE	04/20/2023	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	N/A	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PREWIT-BARBARO 23 H FEE		WELL #:		17H	RRCID ->	295488	COMPL. DATE	03/11/2023	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
PREWIT-BARBARO 23 E FEE		WELL #:		14H	RRCID ->	295511	COMPL. DATE	02/05/2023	TOTAL DEPTH	8323	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-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
COG OPERATING LLC		WELL #:		166150	RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050	
02	54315 X	5407	-0-	-48908	-0-	457 1	4748 3	Y	184	393 1			196
03	10137 X	4622	-0-	-5515	-0-	202 9	4148 3	Y	73				269
04	9810 X	5459	-0-	-4351	-0-	394 1	4769 3	Y	210	161 1			318
05	16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	80 9	15032 3	Y	448	597 1			169
06	9810 X	5332	-0-	-4478	-0-	459 1	4790 3	Y	155	188 1			136
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	231 9		Y	NO RPT				136
GLENN		WELL #:		2001H	RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780	
02	T. A.	3518	-0-	3518	3518	2484 3	1034 9	Y	940	472 1			1898
03	T. A.	1548	-0-	1548	5066	615 3	933 9	Y	848	1414 1			1332
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5066			Y	9	897 1			444
05	T. A.	2125	-0-	2125	7191	1069 3	1056 9	Y	960	490 1			914
06	11287 X	4096	-0-	-7191	-0-	1958 3	2138 9	Y	1944	1982 1			876
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			Y	NO RPT				876

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CARPENTER B UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
		WELL #: 202H		RRCID -> 276204		COMPL. DATE 04/19/2014				TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	56 441	1 9	4748	3	N	401	446	1		1176
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	62 353	1 9	4932	3	N	321	898	1		599
04		4260 X	3837	-0-	-423	-0-	44 282	1 9	3511	3	N	256				855
05		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	60 294	1 9	4286	3	N	267	462	1		660
06		4260 X	3955	-0-	-305	-0-	60 251	1 9	3644	3	N	228	457	1		431
07		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT				431

ARMSTRONG N STATE UNIT		WELL #: 2802H		RRCID -> 276246		COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	798	3	12	9	N	11				593
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-				593
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				593
05		248 N	161	-0-	-87	-0-	90 1	1 9	70	3	N	1				594
06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	720	1	305	3	N	-0-				594
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				594

CAPTAIN CALL		WELL #: 404H		RRCID -> 276248		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		69635 X	11699	-0-	-57936	-0-	765 557	1 9	10377	3	Y	506	529	0		206
03		15593 X	12120	-0-	-3473	-0-	913 360	1 9	10847	3	Y	327	372	0		161
04		15090 X	12199	-0-	-2891	-0-	856 365	1 9	10978	3	Y	332	412	0		81
05		14229 X	12298	-0-	-1931	-0-	700 784	1 9	10814	3	Y	713	683	0		111
06		13770 X	11345	-0-	-2425	-0-	677 626	1 9	10042	3	Y	569	537	0		143
07		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT				143

WETHERBEE		WELL #: 402H		RRCID -> 276250		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2772 X	958	-0-	-1814	-0-	654	3	304	9	Y	276	325	1		156
03		2604 X	24	-0-	-2580	-0-	23	3	1	9	Y	1				157
04		2400 X	113	-0-	-2287	-0-	113	3			Y	-0-				157
05		2480 X	797	-0-	-1683	-0-	710	3	87	9	Y	79	30	1		206
06		2400 X	145	-0-	-2255	-0-	145	3			Y	-0-				206
07		1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT				206

DEETS		WELL #: 603H		RRCID -> 277241		COMPL. DATE 03/29/2014				TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		35490 X	5096	-0-	-30394	-0-	432 278	1 9	4386	3	Y	253	267	0		237
03		5983 X	4304	-0-	-1679	-0-	478 400	1 9	3426	3	Y	364	436	0		165
04		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	948 644	1 9	9595	3	Y	585	621	0		129
05		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	973 344	1 9	8436	3	Y	313	375	0		67
06		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	939 296	1 9	7904	3	Y	269	250	0		86
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT				86

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 405H		RRCID -> 277257		COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335					
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
02	40611 X	6839	-0-	-33772	-0-	444	1	6017	3	Y	344	399	0		140
						378	9								
03	8928 X	7525	-0-	-1403	-0-	566	1	6727	3	Y	211	247	0		104
						232	9								
04	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	775	1	9938	3	Y	417	419	0		102
						459	9								
05	14902 X	14902	-0-	-0-	-0-	827	1	12782	3	Y	1175	1093	0		184
						1293	9								
06	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	728	1	10796	3	Y	1103	1009	0		278
						1213	9								
07	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT				278

DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272		COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149					
02	51910 X	7267	-0-	-44643	-0-	632	1	6418	3	Y	197	199	0		185
						217	9								
03	13888 X	10418	-0-	-3470	-0-	1240	1	8896	3	Y	256	325	0		116
						282	9								
04	12960 X	7733	-0-	-5227	-0-	663	1	6714	3	Y	324	369	0		71
						356	9								
05	9207 X	5976	-0-	-3231	-0-	585	1	5072	3	Y	290	299	0		62
						319	9								
06	10080 X	5362	-0-	-4718	-0-	540	1	4548	3	Y	249	231	0		80
						274	9								
07	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT				80

BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804		COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725					
02	41140 X	5224	-0-	-35916	-0-	439	1	4558	3	Y	206	348	1		217
						227	9								
03	9424 X	5580	-0-	-3844	-0-	471	1	4954	3	Y	141				358
						155	9								
04	9120 X	5849	-0-	-3271	-0-	501	1	5199	3	Y	135	214	1		279
						149	9								
05	19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	930	1	18221	3	Y	422	541	1		160
						464	9								
06	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	518	1	6686	3	Y	202	184	1		178
						222	9								
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT				178

CARPENTER A UNIT		WELL #: 201H		RRCID -> 277811		COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587					
02	644 X	70	-0-	-574	-0-	68	3	2	9	N	2				542
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	31				573
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-				573
05	93 X	60	-0-	-33	-0-	60	1			N	-0-				573
06	90 X	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-				573
07	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				573

GRISSOM		WELL #: 1801H		RRCID -> 277815		COMPL. DATE 12/19/2014				TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	10	7	0		9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	9	8	0		10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	3				13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	26	29	0		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	385					Y	8	11	0		7
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT				7

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	896	1	5446	3	N	1023	957	1	798
						1125	9							
03	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	992	1	8320	3	N	1156	1430	1	524
						1272	9							
04	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	915	1	7149	3	N	1059	956	1	627
						1165	9							
05	10617 X	10617	-0-	-0-	-0-	977	1	8300	3	N	1218	1410	1	435
						1340	9							
06	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	960	1	9490	3	N	1070	932	1	573
						1177	9							
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			573

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			232
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	4	4	9	N	4			236
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	3	55	9	N	50			286
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			286
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			286

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440														
02	30811 X	5019	-0-	-25792	-0-	272	1	3684	3	Y	966	1125	0	393
						1063	9							
03	6975 X	4601	-0-	-2374	-0-	291	1	3462	3	Y	771	784	0	380
						848	9							
04	6750 X	4180	-0-	-2570	-0-	228	1	2918	3	Y	940	1090	0	230
						1034	9							
05	6975 X	4077	-0-	-2898	-0-	226	1	3499	3	Y	320	500	0	50
						352	9							
06	6630 X	4014	-0-	-2616	-0-	198	1	2938	3	Y	798	647	0	201
						878	9							
07	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT			201

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340														
02	1624 X	1515	-0-	-109	-0-	480	1	1025	3	N	9			1034
						10	9							
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	992	1	1545	3	N	231			1265
						254	9							
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	960	1	705	3	N	148			1413
						163	9							
05	1674 X	532	-0-	-1142	-0-	480	1	51	3	N	1	828	1	586
						1	9							
06	2700 X	1472	-0-	-1228	-0-	900	1	454	3	N	62			648
						50	4	68	9					
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			648

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	245	0	187
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	158	0	117
04	T. A.	59	-0-	59	-0-	59	30	4	29	9	Y	26		143
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59				Y	221	279	0	85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	59				Y	37	90	0	32
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				Y	NO RPT			32

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC SHEPARD STATE		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
		WELL #:	803H	RRCID -> 278497	COMPL. DATE 01/02/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 8243	- 12400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		5862 X	24	-0-	-5838	-0-	10	1	14	3	N	-0-	2067
03		364 X	364	-0-	-0-	-0-	318	3	46	9	N	42	2109
04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	N	1	2110
05		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2058	3	12	9	N	11	1306
06		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1412	3	200	4	N	6	1312
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7	9			N	NO RPT	1312

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #:	1003H	RRCID -> 278551	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7662	- 11815				
02		18228 X	16331	-0-	-1897	-0-	896	1	14900	3	N	486	424
03		20615 X	18892	-0-	-1723	-0-	535	9	922	1	N	485	513
04		19950 X	19475	-0-	-475	-0-	534	9	960	1	N	603	644
05		19499 X	19499	-0-	-0-	-0-	663	9	932	1	N	662	399
06		18810 X	17307	-0-	-1503	-0-	728	9	930	1	N	562	548
07		20119 X	NO RPT	-0-	-20119	-0-	618	9			N	NO RPT	548

SHEPARD A STATE UNIT		WELL #:	802H	RRCID -> 278643	COMPL. DATE 12/31/2013	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 8271	- 12782				
02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	10	1	328	3	N	33	688
03		496 X	470	-0-	-26	-0-	36	9	403	3	N	61	749
04		750 X	381	-0-	-369	-0-	403	3	67	9	N	-0-	749
05		775 X	508	-0-	-267	-0-	381	3	9	9	N	8	295
06		750 X	259	-0-	-491	-0-	499	3			N	-0-	295
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	259	3			N	NO RPT	295

LORENA		WELL #:	801H	RRCID -> 278646	COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 7688	- 12285				
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-	611
03		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	4	1	3460	3	N	19	630
04		914 X	914	-0-	-0-	-0-	21	9	902	3	N	11	641
05		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	902	3	12	9	N	11	641
06		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	46	1	6548	3	N	151	360
07		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	166	9	60	1	N	184	544

LORENA		WELL #:	802H	RRCID -> 278647	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7732	- 12367				
02		39205 X	6531	-0-	-32674	-0-	166	1	5683	3	Y	620	249
03		9672 X	7743	-0-	-1929	-0-	682	9	6801	3	Y	695	233
04		8790 X	7385	-0-	-1405	-0-	177	1	6406	3	Y	742	271
05		9083 X	6323	-0-	-2760	-0-	765	9	816	9	Y	447	309
06		7500 X	7124	-0-	-376	-0-	30	1	5801	3	Y	409	0
07		7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-	492	9	153	1	Y	526	245

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC MITCHELL		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING										
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
		WELL #: 801H		RRCID -> 278648	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8292 - 12325									
02		28 X	-0-	-0-	-28					N	-0-					352
03		1031 X	1031	-0-	-0-	2	1	809	3	N	200					552
						220	9									
04		3371 X	3371	-0-	-0-	60	1	2374	3	N	852	755	1			649
						937	9									
05		6352 X	6352	-0-	-0-	4668	3	1684	9	N	1531	1474	1			706
06		990 X	-0-	-0-	-990					N	246	376	1			576
07		3286 X	NO RPT	-0-	-3286					N	NO RPT					576
		LORENA		WELL #: 803H	RRCID -> 278650	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7728 - 11730								
02		22776 X	4394	-0-	-18382	117	1	4006	3	Y	246	302	0			99
						271	9									
03		4867 X	3467	-0-	-1400	83	1	3175	3	Y	190	225	0			64
						209	9									
04		5400 X	4167	-0-	-1233	98	1	3859	3	Y	191	185	0			70
						210	9									
05		5580 X	3209	-0-	-2371	16	1	3099	3	Y	85	96	0			59
						94	9									
06		5400 X	3586	-0-	-1814	81	1	3380	3	Y	114	120	0			53
						125	9									
07		4867 X	NO RPT	-0-	-4867					Y	NO RPT					53
		WETHERBEE		WELL #: 401H	RRCID -> 278651	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9384 - 13350								
02		3911 X	3911	-0-	-0-	2999	3	912	9	Y	829	549	1			468
03		2635 X	106	-0-	-2529	103	3	3	9	Y	3					471
04		3360 X	113	-0-	-3247	113	3			Y	-0-					471
05		4681 X	6	-0-	-4675	6	3			Y	-0-	89	1			382
06		4200 X	-0-	-0-	-4200					Y	-0-					382
07		4340 X	NO RPT	-0-	-4340					Y	NO RPT					382
		DEETS		WELL #: 601H	RRCID -> 278652	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 7656 - 11772								
02		2800 N	2605	-0-	-195	231	1	2343	3	Y	28	10	0			26
						31	9									
03		2433 N	1884	-0-	-549	207	1	1484	3	Y	175	122	0			79
						193	9									
04		999 N	999	-0-	-0-	60	1	607	3	Y	302	315	0			66
						332	9									
05		3100 N	8797	-0-	5697	878	1	7612	3	Y	279	285	0			60
						307	9									
06		3000 N	7278	-0-	4278	750	1	6316	3	Y	193	191	0			62
						212	9									
07		465 N	NO RPT	-0-	-465					Y	NO RPT					62
		LORENA		WELL #: 804H	RRCID -> 278653	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 7543	PERF. 7757 - 11730								
02		52528 X	4750	-0-	-47778	127	1	4331	3	Y	265	240	0			106
						292	9									
03		17298 X	5705	-0-	-11593	136	1	5232	3	Y	306	310	0			102
						337	9									
04		16740 X	4864	-0-	-11876	114	1	4469	3	Y	255	264	0			93
						281	9									
05		9548 X	3351	-0-	-6197	16	1	3222	3	Y	103	125	0			71
						113	9									
06		7320 X	3746	-0-	-3574	84	1	3513	3	Y	135	143	0			63
						149	9									
07		5704 X	NO RPT	-0-	-5704					Y	NO RPT					63

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DEETS		//CONT.// //CONT.//	80544 500 166150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING							
M	O	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 602H		RRCID -> 278655	COMPL. DATE 07/21/2013	TOTAL DEPTH 7479	PERF. 7599 - 12502						
02		46755 X	13155	-0-	-33600	-0-	1151 322 9	1 11682 3	Y	293	296	0	274
03		15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	1818 304 9	1 13044 3	Y	276	425	0	125
04		22285 X	22285	-0-	-0-	-0-	1958 509 9	1 19818 3	Y	463	486	0	102
05		12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	1251 701 9	1 10852 3	Y	637	602	0	137
06		12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	1261 620 9	1 10615 3	Y	564	521	0	180
07		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			Y	NO RPT			180
		CAPTAIN CALL		WELL #: 401H	RRCID -> 278656	COMPL. DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH 7604	PERF. 7780 - 11790					
02		85557 X	13269	-0-	-72288	-0-	900 166 9	1 12203 3	Y	151	203	0	61
03		20677 X	13694	-0-	-6983	-0-	1051 155 9	1 12488 3	Y	141	133	0	69
04		18540 X	10476	-0-	-8064	-0-	751 99 9	1 9626 3	Y	90	137	0	22
05		17515 X	13150	-0-	-4365	-0-	781 303 9	1 12066 3	Y	275	254	0	43
06		16950 X	13810	-0-	-3140	-0-	854 299 9	1 12657 3	Y	272	246	0	69
07		14694 X	NO RPT	-0-	-14694	-0-			Y	NO RPT			69
		CAPTAIN CALL		WELL #: 402H	RRCID -> 278657	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 6568	PERF. 6913 - 10850					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
		CARPENTER C UNIT		WELL #: 203H	RRCID -> 278659	COMPL. DATE 09/04/2013	TOTAL DEPTH 8199	PERF. 8293 - 12652					
02		11507 X	2506	-0-	-9001	-0-	54 634 9	1 1818 3	Y	576	157	1	679
03		2852 X	2590	-0-	-262	-0-	48 782 9	1 1760 3	Y	711	903	1	487
04		2760 X	1049	-0-	-1711	-0-	25 319 9	1 705 3	Y	290	330	1	447
05		2790 X	362	-0-	-2428	-0-	3 144 9	1 215 3	Y	131			578
06		2700 X	1259	-0-	-1441	-0-	144 31 9	1 770 3	Y	416	646	1	348
07		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	458 9		Y	NO RPT			348

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC HORN SPLITTER STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING		
		WELL #: 1002H		RRCID -> 278771		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7577		PERF. 7701 - 11710		
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
02	30268 X	1648	-0-	-28620	-0-	779 1 15 9	854 3	Y	14			222
03	6014 X	2629	-0-	-3385	-0-	704 1 67 9	1858 3	Y	61	147 0		136
04	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	591 1 242 9	4994 3	Y	220	165 0		191
05	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	837 1 327 9	8182 3	Y	297	366 0		122
06	14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	844 1 539 9	12919 3	Y	490	471 0		141
07	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			Y	NO RPT			141

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 408H		RRCID -> 279624		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 8350 - 12595		
02	14043 X	2120	-0-	-11923	-0-	10 1 85 9	2025 3	Y	77	108 1		124
03	3131 X	1298	-0-	-1833	-0-	10 1 56 9	1232 3	Y	51	86 1		89
04	2820 X	176	-0-	-2644	-0-	10 1 14 9	152 3	Y	13			102
05	2914 X	2895	-0-	-19	-0-	12 1 195 9	2688 3	Y	177			279
06	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	18 1 207 9	2307 3	Y	188	220 1		247
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y	NO RPT			247

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 405H		RRCID -> 280231		COMPL. DATE 03/24/2015		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 8266 - 12500		
02	35504 X	3711	-0-	-31793	-0-	29 1 256 9	3426 3	Y	233			408
03	9021 X	5876	-0-	-3145	-0-	36 1 442 9	5398 3	Y	402	393 1		417
04	8730 X	4754	-0-	-3976	-0-	32 1 380 9	4342 3	Y	345	354 1		408
05	8866 X	5354	-0-	-3512	-0-	43 1 46 9	5265 3	Y	42	170 1		280
06	5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	37 1 352 9	3794 3	Y	320	168 1		432
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			Y	NO RPT			432

WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 406H		RRCID -> 280232		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8295 - 12510		
02	33543 X	3629	-0-	-29914	-0-	27 1 350 9	3252 3	Y	318			563
03	8773 X	4653	-0-	-4120	-0-	26 1 668 9	3959 3	Y	607	542 1		628
04	8490 X	2354	-0-	-6136	-0-	12 1 682 9	1660 3	Y	620	533 1		715
05	8370 X	2219	-0-	-6151	-0-	17 1 79 9	2123 3	Y	72	298 1		489
06	5310 X	2563	-0-	-2747	-0-	23 1 133 9	2407 3	Y	121	292 1		318
07	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			Y	NO RPT			318

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
WETHERBEE D ALLOC		WELL #: 407H		RRCID -> 280248		COMPL. DATE 03/06/2015				TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600						
M	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
02		64483 X	10572	-0-	-53911	-0-	46 845	1 9	9681	3	Y	768	772	1		1110
03		13578 X	6502	-0-	-7076	-0-	52 373	1 9	6077	3	Y	339	770	1		679
04		13140 X	887	-0-	-12253	-0-	50 79	1 9	758	3	Y	72				751
05		13578 X	12181	-0-	-1397	-0-	50 707	1 9	11424	3	Y	643				1394
06		13140 X	5707	-0-	-7433	-0-	42 383	1 9	5282	3	Y	348	1099	1		643
07		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT				643
HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1004H		RRCID -> 280340		COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575						
02		5056 X	253	-0-	-4803	-0-	117 8	1 9	128	3	Y	7				102
03		930 X	415	-0-	-515	-0-	106 30	1 9	279	3	Y	27	67	0		62
04		862 N	862	-0-	-0-	-0-	80 106	1 9	676	3	Y	96	75	0		83
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	125 414	1 9	1218	3	Y	376	305	0		154
06		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	116 316	1 9	1784	3	Y	287	359	0		82
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				82
SHEPARD STATE		WELL #: 813H		RRCID -> 281430		COMPL. DATE 05/18/2015				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LORENA		WELL #: 814H		RRCID -> 285375		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360						
02		85895 X	17411	-0-	-68484	-0-	486 304	1 9	16621	3	Y	276	233	0		111
03		21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	536 344	1 9	20581	3	Y	313	319	0		105
04		22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	539 439	1 9	21128	3	Y	399	358	0		146
05		18011 X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	188	204	0		130
06		25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	580 307	1 9	24212	3	Y	279	279	0		130
07		18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT				130
DEETS		WELL #: 605H		RRCID -> 286454		COMPL. DATE 08/18/2018				TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017						
02		77312 X	10869	-0-	-66443	-0-	813	1	10056	3	Y	-0-	5	0		-0-
03		18972 X	16711	-0-	-2261	-0-	937	1	15774	3	Y	-0-				-0-
04		21234 X	21234	-0-	-0-	-0-	794 491	1 9	19949	3	Y	446	365	0		81
05		20540 X	20540	-0-	-0-	-0-	764 92	1 9	19684	3	Y	84	149	0		16
06		18360 X	18173	-0-	-187	-0-	789 175	1 9	17209	3	Y	159	149	0		26
07		18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT				26

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150												
BOOMERANG A		WELL #: 460H		RRCID -> 291093		COMPL. DATE 10/20/2019				TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
02	34117 X	34117	-0-	-0-	-0-	931	1	30004	3	N	2893	2900	0	58
						3182	9							
03	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	1008	1	30985	3	N	2978	2928	0	108
						3276	9							
04	32195 X	32195	-0-	-0-	-0-	980	1	28477	3	N	2489	2534	0	63
						2738	9							
05	24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	851	1	21605	3	N	1917	1933	0	47
						201	4	2109	9					
06	3810 X	1376	-0-	-2434	-0-	55	1	1197	3	N	113	157	0	3
						124	9							
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			3

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
HEAD HONCO STATE BS		WELL #: 702H		RRCID -> 275696		COMPL. DATE 06/25/2018				TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318				
*08	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	4104	3	1607	9	N	1461	1461	1	469
*09	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	2835	3	1409	9	N	1281	1281	1	469
*10	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	834	3	406	9	N	369	369	1	469
*11	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	3705	3	1516	9	N	1378	1495	1	352
*12	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	5083	3	1579	9	N	1435	1310	1	477
*01	463 X	463	-0-	-0-	-0-	268	3	195	9	N	177	188	1	466
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	180	1	321
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321

HEAD HONCHO STATE BS		WELL #: 701H		RRCID -> 276844		COMPL. DATE 08/20/2013				TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSTLER HILLS 18		WELL #: 1H		RRCID -> 277516		COMPL. DATE 09/12/2012				TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

BLUE LACY BS		WELL #: 804H		RRCID -> 277590		COMPL. DATE 12/03/2015				TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	7
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	20	3	121	9	Y	110	5	1	112
04	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-	112	1	-0-
05	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-			-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
07	1519 X	218	-0-	-1301	-0-	218	3			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

02	105420 X	19489	-0-	-85931	-0-	13084	3	6405	9	N	5823	5787	0			41
03	115723 X	27760	-0-	-87963	-0-	19426	3	8334	9	N	7576	7595	0			22
04	111990 X	53878	-0-	-58112	-0-	39666	3	14212	9	N	12920	12893	0			49
05	55244 X	55244	-0-	-0-	-0-	39149	3	16095	9	N	14632	14603	0			78
*06	58151 X	58151	-0-	-0-	-0-	42013	3	16138	9	N	14671	14674	0			75
07	70104 X	70104	-0-	-0-	-0-	52959	3	17145	9	N	15586	15592	0			69

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

*08	132587 X	60763	-0-	-71824	-0-	43538	3	17225	9	N	15659	15652	0			68
*09	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	4631	3	375	9	N	341	409	0			-0-
*10	109027 X	7067	-0-	-101960	-0-	5499	3	1568	9	N	1425	1422	0			3
*11	102540 X	21772	-0-	-80768	-0-	14130	3	7642	9	N	6947	6916	0			34
*12	89218 X	4938	-0-	-84280	-0-	2963	3	1975	9	N	1795	1825	0			4
*01	60760 X	1674	-0-	-59086	-0-	693	3	981	9	N	892	888	0			8
*02	6384 X	6040	-0-	-344	-0-	4273	3	1767	9	N	1606	1603	0			11
*03	36629 X	36629	-0-	-0-	-0-	25669	3	10960	9	N	9964	9945	0			30
*04	22080 X	22080	-0-	-0-	-0-	14030	3	8050	9	N	7318	7320	0			28
*05	40989 X	40989	-0-	-0-	-0-	28038	3	12951	9	N	11774	11739	0			63
*06	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	30479	3	13026	9	N	11842	11845	0			60
07	36642 X	36051	-0-	-591	-0-	25636	3	10415	9	N	9468	9486	0			42

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
 B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9870 - 17367

02	75233 X	50835	-0-	-24398	-0-	700	1	43979	3	N	5130	5075	1			94
						513	4	5643	9							
03	57691 X	56659	-0-	-1032	-0-	775	1	49607	3	N	5522	5560	1			56
						203	4	6074	9							
04	70289 X	70289	-0-	-0-	-0-	1650	1	59260	3	N	5427	5403	1			80
						3409	4	5970	9							
05	61743 X	61743	-0-	-0-	-0-	1705	1	53312	3	N	3995	3963	1			112
						2331	4	4395	9							
06	55830 X	12333	-0-	-43497	-0-	1650	1	8352	3	N	505	598	1			19
						1775	4	556	9							
07	57691 X	NO RPT	-0-	-57691	-0-					N	NO RPT					19

EOG RESOURCES, INC. 253162
 VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	0		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

02	36982 X	16202	-0-	-20780	-0-	15609	2	11	4	Y	529	511	0	25	1	29
						582	9						1			
03	27652 X	11017	-0-	-16635	-0-	10223	2	15	4	Y	708	693	0	16	1	28
						779	9									
04	23100 X	19409	-0-	-3691	-0-	18328	2	22	4	Y	963	911	0	16	1	55
						1059	9						9			
05	20770 X	15323	-0-	-5447	-0-	14305	2	22	4	Y	905	916	0	5	1	39
						996	9									
06	20100 X	16450	-0-	-3650	-0-	15438	2	25	4	Y	897	891	0	3	1	42
						987	9									
07	20057 X	15519	-0-	-4538	-0-	87	2	14329	3	Y	980	968	0	2	1	40
						25	4	1078	9				12			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

02	44018 X	17468	-0-	-26550	-0-	15117	2	42	4	Y	2099	2101	0	33	1	35
						2309	9						6			
03	25203 X	15675	-0-	-9528	-0-	13464	2	33	4	Y	1980	1912	0	29	1	74
						2178	9									
04	25680 X	19220	-0-	-6460	-0-	14978	2	52	4	Y	3809	3660	0	19	1	182
						4190	9						22			
05	26536 X	21797	-0-	-4739	-0-	19245	2	46	4	Y	2278	2335	0	10	1	115
						2506	9									
06	25680 X	23087	-0-	-2593	-0-	20660	2	49	4	Y	2162	2212	0	6	1	59
						2378	9									
07	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	18698	3	41	4	Y	1814	1771	0	3	1	59
						1995	9						40			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE MAGELLAN		WELL #: 2H		RRCID -> 283664		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-				245
03	14B2 EXT	3391	-0-	3391	3439	2052	2	94	4	Y	1132	916	1		461
						1245	9								
04	14B2 EXT	6687	-0-	6687	10126	4396	2	151	4	Y	1945	1745	1	16 8	645
						2140	9								
05	17274 X	7148	-0-	-10126	-0-	4869	2	149	4	Y	1936	2129	1		452
						2130	9								
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	11	1	5360	2	Y	704	1156	1		-0-
						115	4	774	9						
07	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	1885	1827	0	26 8	32
						4020	3	132	4						

VOYAGER W		WELL #: 1H		RRCID -> 283671		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869					
02	56737 X	28681	-0-	-28056	-0-	27399	2	11	4	Y	1155	1091	0	64 1	43
						1271	9								
03	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	28197	2	16	4	Y	1512	1451	0	64 1	40
						1663	9								
04	23340 X	20583	-0-	-2757	-0-	19728	2	9	4	Y	769	752	0	25 1	30
						846	9					2	8		
05	29048 X	29048	-0-	-0-	-0-	27969	2	11	4	Y	971	937	0	15 1	49
						1068	9								
06	28507 X	28507	-0-	-0-	-0-	27605	2	13	4	Y	808	801	0	8 1	48
						889	9								
07	28082 X	28082	-0-	-0-	-0-	116	2	27045	3	Y	827	814	0	3 1	57
						11	4	910	9			1	8		

STATE MERCURY		WELL #: 11H		RRCID -> 283678		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262					
02	10216 X	3984	-0-	-6232	-0-	3337	2	7	4	Y	582	585	0	7 1	10
						640	9					2	8		
03	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7859	2	14	4	Y	1301	1247	0	15 1	49
						1431	9								
04	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	6483	2	22	4	Y	989	968	0	7 1	47
						1088	9					16	8		
05	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	7008	2	11	4	Y	1029	1021	0	3 1	52
						1132	9								
06	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7068	2	9	4	Y	912	937	0	2 1	25
						1003	9								
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	6628	3	11	4	Y	911	890	0	1 1	30
						1002	9					15	8		

STATE PATHFINDER		WELL #: 1H		RRCID -> 283679		COMPL. DATE 09/16/2014				TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				284

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #:		3H	RRCID -> 283680	COMPL. DATE 09/13/2014	TOTAL DEPTH	9031	PERF. 9940	- 14692						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

STATE PATHFINDER		WELL #:		4H	RRCID -> 283681	COMPL. DATE 05/14/2015	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11328	- 16120		
02	11117 X	5341	-0-	-5776	-0-	5033 2 298 9	10 4	Y	271	266 0	10 1	28
03	5890 X	4214	-0-	-1676	-0-	3977 2 231 9	6 4	Y	210	212 0	8 1	18
04	5700 X	4603	-0-	-1097	-0-	24 1 7 4	4288 2	Y	258	247 0	5 1	23
05	5921 X	4791	-0-	-1130	-0-	25 1 7 4	4530 2	Y	208	216 0	2 1	13
06	5730 X	4801	-0-	-929	-0-	24 1 8 4	4559 2	Y	191	193 0	1 1	10
07	5921 X	3218	-0-	-2703	-0-	14 1 3034 3	2 2 6 4	Y	147	145 0	2 8	10

STATE PATHFINDER		WELL #:		5H	RRCID -> 283682	COMPL. DATE 05/13/2015	TOTAL DEPTH	10359	PERF.10989	- 15789		
02	11707 X	5679	-0-	-6028	-0-	5255 2 411 9	13 4	Y	374	367 0	13 1	39
03	10447 X	4567	-0-	-5880	-0-	4341 2 211 9	15 4	Y	192	204 0	10 1	17
04	10110 X	4192	-0-	-5918	-0-	22 1 10 4	3877 2	Y	257	243 0	5 1	23
05	6293 X	4958	-0-	-1335	-0-	26 1 8 4	4772 2	Y	138	149 0	3 1	9
06	6090 X	4982	-0-	-1108	-0-	24 1 11 4	4616 2	Y	301	293 0	1 1	16
07	6293 X	4460	-0-	-1833	-0-	20 1 4189 3	2 2 12 4	Y	215	212 0	1 1	14

STATE PATHFINDER		WELL #:		6H	RRCID -> 283683	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10281	- 14905		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE PATHFINDER		WELL #:		7H	RRCID -> 283684	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11004	- 15815		
02	8302 X	4370	-0-	-3932	-0-	4213 2 144 9	13 4	Y	131	114 0	7 1	13
03	5394 X	3364	-0-	-2030	-0-	3128 2 224 9	12 4	Y	204	194 0	5 1	18
04	5220 X	3632	-0-	-1588	-0-	18 1 20 4	3229 2	Y	332	310 0	3 1	30
05	5394 X	3379	-0-	-2015	-0-	16 1 17 4	2910 2	Y	396	400 0	1 1	25
06	4680 X	4070	-0-	-610	-0-	19 1 13 4	3696 2	Y	311	318 0	1 1	17
07	4836 X	3663	-0-	-1173	-0-	16 1 3311 3	3 2 17 4	Y	287	279 0	6 8	19

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	3201	-0-	3201	3201	2055	2	15	4	Y	1028	928	0	7 1	93
						1131	9								
04	T. A.	8632	-0-	8632	11833	36	1	6430	2	Y	1939	1841	0	6 1	179
						33	4	2133	9			6	8		
05	T. A.	8868	-0-	8868	20701	38	1	6990	2	Y	1643	1715	0	3 1	104
						33	4	1807	9						
06	28947 X	8246	-0-	-20701	-0-	35	1	6619	2	Y	1422	1447	0	1 1	78
						28	4	1564	9						
07	8928 X	8600	-0-	-328	-0-	31	1	21	2	Y	1876	1807	0	1 1	127
						6449	3	35	4			19	8		
STATE PATHFINDER		WELL #: 13H		RRCID -> 283688		COMPL. DATE 08/05/2015				TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794					
02	12382 X	3215	-0-	-9167	-0-	3000	2	7	4	Y	189	217	0	5 1	20
						208	9								
03	7626 X	5532	-0-	-2094	-0-	5185	2	10	4	Y	306	291	0	8 1	27
						337	9								
04	7380 X	5514	-0-	-1866	-0-	29	1	5250	2	Y	203	201	0	4 1	18
						12	4	223	9			7	8		
05	12093 X	12093	-0-	-0-	-0-	65	1	11712	2	Y	275	272	0	4 1	17
						13	4	303	9						
06	10756 X	10756	-0-	-0-	-0-	55	1	10504	2	Y	172	178	0	2 1	9
						8	4	189	9						
07	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	Y	149	144	0	1 1	10
						7989	3	8	4			3	8		
STATE MERCURY		WELL #: 4H		RRCID -> 283689		COMPL. DATE 06/20/2015				TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030					
02	23981 X	8101	-0-	-15880	-0-	7808	2	27	4	Y	242	222	1		327
						266	9								
03	24490 X	5064	-0-	-19426	-0-	4912	2	12	4	Y	127	191	1		263
						140	9								
04	23250 X	4554	-0-	-18696	-0-	4395	2	13	4	Y	133	191	1	4 8	201
						146	9								
05	20119 X	609	-0-	-19510	-0-	570	2	5	4	Y	31				232
						34	9								
06	15360 X	5203	-0-	-10157	-0-	5030	2	18	4	Y	141	177	1		196
						155	9								
07	8959 X	5156	-0-	-3803	-0-	4812	3	67	4	Y	252	187	1	4 8	257
						277	9								
STATE MERCURY		WELL #: 3H		RRCID -> 283690		COMPL. DATE 06/28/2015				TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				93

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
EXCELSIOR 12		WELL #: 3H		RRCID -> 283826		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 9637 - 14327						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 4H		RRCID -> 283827		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 9446 - 14312						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 5H		RRCID -> 283828		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 9442 - 14307						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12		WELL #: 6H		RRCID -> 283873		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 9126		PERF. 9455 - 14255						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #: 1H		RRCID -> 283898		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 9213 - 13922						
02	85242 X	37962	-0-	-47280	-0-	37720	2	3	4	Y	217	154	0	63	1	11
						239	9									
03	50623 X	45733	-0-	-4890	-0-	45501	2	3	4	Y	208	139	0	68	1	12
						229	9									
04	48990 X	45637	-0-	-3353	-0-	45482	2	2	4	Y	139	105	0	38	1	7
						153	9					1	8			
05	50623 X	37627	-0-	-12996	-0-	37534	2	2	4	Y	83	69	0	13	1	8
						91	9									
06	45750 X	38207	-0-	-7543	-0-	38110	2	2	4	Y	86	80	0	7	1	7
						95	9									
07	47151 X	38488	-0-	-8663	-0-	3	2	38388	3	Y	86	81	0	4	1	7
						2	4	95	9			1	8			

STATE GALILEO		WELL #: 1H		RRCID -> 283906		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9333 - 14148						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE GALILEO		WELL #: 2H		RRCID -> 283907		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 8977		PERF. 9331 - 14146						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO		WELL #: 3H		RRCID -> 283908		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10671		PERF.11048 - 15866						
02	6706 X	2907	-0-	-3799	-0-	22 1	2483 2	7 4	395 9	Y	359	329 0	28 1			5
03	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	13 1	3762 2	5 4	283 9	Y	257	253 0	5 1			4
04	4050 X	4014	-0-	-36	-0-	173 1	3498 2	174 4	169 9	Y	154	144 0	3 1			2
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	8 1	3948 2	44 4	107 9	Y	97	96 0	1 1			2
06	3930 X	3771	-0-	-159	-0-	7 1	3548 2	72 4	144 9	Y	131	130 0	1 1			2
07	4154 X	3988	-0-	-166	-0-	7 1	10 2	3764 3	75 4	Y	120	115 0	1 1			2

STATE GALILEO		WELL #: 6H		RRCID -> 283909		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10952 - 15758						
02	8627 X	4842	-0-	-3785	-0-	3723 2	38 4	1081 9		Y	983	947 0	6 1			131
03	4588 X	4456	-0-	-132	-0-	3767 2	32 4	657 9		Y	597	640 0	6 1			82
04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	3652 2	37 4	916 9		Y	833	757 0	3 1			143
05	5363 X	528	-0-	-4835	-0-	26 4	502 9	26 4		Y	456	421 0	41 1			137
06	5190 X	2190	-0-	-3000	-0-	672 2	38 4	1480 9		Y	1345	1296 0				186
07	5363 X	707	-0-	-4656	-0-	85 3	27 4	595 9		Y	541	647 0	19 8			61

STATE APACHE 57		WELL #: 203H		RRCID -> 284699		COMPL. DATE 04/21/2018		TOTAL DEPTH 9259		PERF. 9676 - 14516						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI		WELL #: 1H		RRCID -> 285194		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 9023		PERF. 9336 - 14055						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
GEMINI		WELL #: 2H		RRCID -> 285195	COMPL. DATE 05/27/2014	TOTAL DEPTH 9036	PERF. 9341	- 14206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	87

GEMINI		WELL #: 3H		RRCID -> 285196	COMPL. DATE 05/28/2014	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 9349	- 14040		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	214

GEMINI		WELL #: 7H		RRCID -> 285197	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 9028	PERF. 9329	- 14221		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 8H		RRCID -> 285198	COMPL. DATE 05/08/2017	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10895	- 15698		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	32			Y	-0-	-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 9H		RRCID -> 285199	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 10600	PERF.11082	- 15623		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 14H		RRCID -> 285200	COMPL. DATE 05/07/2017	TOTAL DEPTH 9842	PERF.10072	- 14949		
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-		6 0	Y	-0-	-0-
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STATE PATHFINDER		WELL #: 15H		RRCID -> 285201	COMPL. DATE 05/18/2017	TOTAL DEPTH 9830	PERF.10771	- 15195		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE PATHFINDER		WELL #: 16H		RRCID -> 285202		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926						
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	
02	41735 X	18740	-0-	-22995	-0-	15499	2	47	4	Y	2904	2947	0	35	1	311
						3194	9					3	8			
03	27528 X	17805	-0-	-9723	-0-	15285	2	37	4	Y	2257	2331	0	33	1	204
						2483	9									
04	22500 X	13524	-0-	-8976	-0-	61	1	10869	2	Y	2321	2282	0	13	1	213
						41	4	2553	9			17	8			
05	23250 X	22102	-0-	-1148	-0-	104	1	18865	2	Y	2809	2835	0	9	1	178
						43	4	3090	9							
06	22260 X	21015	-0-	-1245	-0-	94	1	17872	2	Y	2736	2760	0	5	1	149
						39	4	3010	9							
07	20739 X	19045	-0-	-1694	-0-	77	1	28	2	Y	2482	2433	0	3	1	168
						16173	3	37	4			27	8			
STATE PATHFINDER		WELL #: 17H		RRCID -> 285203		COMPL. DATE 03/07/2016				TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817						
02	12424 X	5969	-0-	-6455	-0-	4921	2	1048	9	Y	953	954	0	9	1	102
												1	8			
03	7812 X	5816	-0-	-1996	-0-	4698	2	1118	9	Y	1016	1017	0	9	1	92
						29	1	5115	2	Y	1192	1159	0	5	1	109
04	7260 X	6455	-0-	-805	-0-	1311	9									
						30	1	5361	2	Y	583	653	0	2	1	37
						641	9									
06	6390 X	6358	-0-	-32	-0-	30	1	5699	2	Y	572	577	0	1	1	31
						629	9									
07	6665 X	6229	-0-	-436	-0-	26	1	7	2	Y	613	593	0	1	1	41
						5522	3	674	9			9	8			
STATE ATLAS A		WELL #: 3H		RRCID -> 285205		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE ATLAS B		WELL #: 4H		RRCID -> 285206		COMPL. DATE 11/13/2017				TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STATE MERCURY		WELL #: 2H		RRCID -> 285207		COMPL. DATE 05/17/2014				TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434						
02	28183 X	10026	-0-	-18157	-0-	9345	2	52	4	Y	572	609	1			357
						629	9									
03	18337 X	18337	-0-	-0-	-0-	17340	2	63	4	Y	849	809	1			397
						934	9									
04	16680 X	12815	-0-	-3865	-0-	12140	2	50	4	Y	568	504	1	6	8	455
						625	9									
05	17236 X	2235	-0-	-15001	-0-	2084	2	23	4	Y	116	192	1			379
						128	9									
06	16680 X	101	-0-	-16579	-0-	20	4	81	9	Y	74	185	1			268
07	17236 X	104	-0-	-17132	-0-	31	4	73	9	Y	66	2	8			332

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #: 9H		RRCID -> 285208		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401						
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
02	7340 X	3057	-0-	-4283	-0-	2246	2	11	4	Y	727	732	0	5	1	12
						800	9					2	8			
03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	4818	2	22	4	Y	1481	1426	0	11	1	56
						1629	9									
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	4192	2	14	4	Y	992	992	0	4	1	48
						1091	9					4	8			
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4239	2	14	4	Y	1032	1026	0	2	1	52
						1135	9									
06	6270 X	4886	-0-	-1384	-0-	3984	2	10	4	Y	811	840	0	1	1	22
						892	9									
07	6479 X	4491	-0-	-1988	-0-	3643	3	10	4	Y	762	746	0	13	8	25
						838	9									
STATE MAGELLAN		WELL #: 1H		RRCID -> 285209		COMPL. DATE 12/09/2016				TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111						
02	6594 X	3448	-0-	-3146	-0-	2653	2	25	4	Y	700	683	0	7	1	31
						770	9									
03	1953 X	1944	-0-	-9	-0-	1469	2	21	4	Y	413	422	0	9	1	13
						454	9									
04	3030 X	2196	-0-	-834	-0-	1551	2	28	4	Y	561	522	0	2	1	22
						617	9					28	8			
05	3720 X	1492	-0-	-2228	-0-	2	1	801	2	Y	598	603	0	1	1	16
						31	4	658	9							
06	3600 X	302	-0-	-3298	-0-	48	2	22	4	Y	211	223	0			4
						232	9									
07	3720 X	760	-0-	-2960	-0-	1	1	50	2	Y	391	373	0	15	8	7
						251	3	28	4							
STATE MAGELLAN		WELL #: 6H		RRCID -> 285210		COMPL. DATE 05/01/2015				TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750						
02	14111 X	6716	-0-	-7395	-0-	6056	2	660	9	Y	600	585	0	13	1	26
						5457	2	611	9	Y	555	545	0	19	1	17
03	7347 X	6068	-0-	-1279	-0-	6862	2	827	9	Y	752	723	0	7	1	31
												8	8			
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	15	1	6607	2	Y	773	780	0	3	1	21
						850	9									
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	23	1	7395	2	Y	221	236	0	2	1	4
						243	9									
06	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	Y	681	662	0	1	1	12
						6912	3	749	9			10	8			
STATE MAGELLAN		WELL #: 10H		RRCID -> 285211		COMPL. DATE 04/10/2016				TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667						
02	21164 X	10520	-0-	-10644	-0-	9284	2	37	4	Y	1090	1069	0	19	1	47
						1199	9					1	8			
03	11997 X	6317	-0-	-5680	-0-	5716	2	16	4	Y	532	544	0	19	1	16
						585	9									
04	11610 X	11403	-0-	-207	-0-	10516	2	25	4	Y	784	740	0	12	1	32
						862	9					16	8			
05	11997 X	11727	-0-	-270	-0-	23	1	10412	2	Y	1151	1147	0	5	1	31
						26	4	1266	9							
06	11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	31	1	9983	2	Y	1168	1176	0	2	1	21
						26	4	1285	9							
07	12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	Y	1519	1495	0	1	1	26
						10154	3	30	4			18	8			

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 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	2	105	9	Y	95	91	0			4
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	4	Y	689	659	0	12	1	22
						758	9									
04	3000 N	7950	-0-	4950	4950	5151	2	49	4	Y	2500	2383	0	7	1	104
						2750	9					28	8			
05	3100 N	5918	-0-	2818	7768	11	1	4716	2	Y	1047	1120	0	3	1	28
						39	4	1152	9							
06	3000 N	6672	-0-	3672	11440	20	1	6123	2	Y	453	472	0	1	1	8
						31	4	498	9							
07	12110 X	670	-0-	-11440	-0-	2	1	661	3	Y	4	9	0	3	8	-0-
						3	4	4	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE MAGELLAN		WELL #: 19H		RRCID ->	285219	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	10084 - 14036
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE ATLAS C		WELL #: 5H		RRCID ->	285221	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	9022	PERF.	9210 - 19015
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE ATLAS D		WELL #: 6H		RRCID ->	285222	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	9153 - 18895
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STATE GALILEO		WELL #: 4H		RRCID ->	285233	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	11028 - 15824
02	11347 X	5580	-0-	-5767	-0-	27 1	5087 2	Y	415	377 0	38 1 6
						9 4	457 9				
03	7223 X	7102	-0-	-121	-0-	15 1	6264 2	Y	743	730 0	8 1 11
						6 4	817 9				
04	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	189 1	5750 2	Y	1090	1070 0	4 1 19
						191 4	1199 9			8 8	
05	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7 1	5864 2	Y	1479	1471 0	2 1 25
						37 4	1627 9				
06	6870 X	6852	-0-	-18	-0-	6 1	5265 2	Y	1380	1383 0	1 1 21
						63 4	1518 9				
07	7564 X	5896	-0-	-1668	-0-	7 1	36 2	Y	434	438 0	3 1 9
						5307 3	69 4			5 8	

STATE GALILEO		WELL #: 5H		RRCID ->	285235	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	10118 - 14932
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING									
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162															
STATE GALILEO		WELL #: 9H		RRCID -> 285236		COMPL. DATE 07/08/2015		TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758									
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	
02	7420 X	3457	-0-	-3963	-0-	20	1	3016	2	Y	376	345	0	32	1	5	
						7	4	414	9								
03	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	2	Y	1101	1084	0	6	1	16	
						4	4	1211	9								
04	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	130	1	3698	2	Y	966	957	0	3	1	17	
						131	4	1063	9			5	8				
05	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	6	1	4044	2	Y	1068	1066	0	1	1	18	
						32	4	1175	9								
06	5160 X	4923	-0-	-237	-0-	6	1	3953	2	Y	823	828	0	1	1	12	
						59	4	905	9								
07	5332 X	5293	-0-	-39	-0-	6	1	75	2	Y	895	876	0	6	1	18	
						4162	3	65	4			7	8				
ATLAS										WELL #: 1H		RRCID -> 285237		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
ATLAS										WELL #: 2H		RRCID -> 285238		COMPL. DATE 06/29/2017		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
EXCELSIOR 12 (ALLOCATION)										WELL #: 1H		RRCID -> 285239		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205	
STATE ATLAS G										WELL #: 9H		RRCID -> 287085		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
STATE ATLAS I										WELL #: 11H		RRCID -> 287086		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE ATLAS H		WELL #: 10H		RRCID -> 287090		COMPL. DATE 01/08/2019		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E		WELL #: 34H		RRCID -> 289030		COMPL. DATE 12/02/2020		TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051								
02	504 X	45	-0-	-459	-0-	45	2			Y	-0-	10	0			-0-
03	558 X	58	-0-	-500	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	540 X	11	-0-	-529	-0-	4	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY F		WELL #: 35H		RRCID -> 289031		COMPL. DATE 12/17/2019		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956								
02	73220 X	-0-	-0-	-73220	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	33015 X	-0-	-0-	-33015	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289051		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 289081		COMPL. DATE 12/16/2020		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 101H		RRCID -> 289092		COMPL. DATE 01/24/2020		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 289119		COMPL. DATE 10/17/2020		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

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	
02	22005 X	10345	-0-	-11660	-0-	9155	2	50	4	Y	1036	1020	0	19	1	40	
03	15717 X	11823	-0-	-3894	-0-	1140	9	10529	2	59	4	1123	1111	0	21	1	31
04	15210 X	8393	-0-	-6817	-0-	1235	9	7496	2	48	4	772	741	0	8	1	30
05	12059 X	188	-0-	-11871	-0-	849	9	154	2	16	4	16	24	8			1
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-	18	9						45	0			
07	11811 X	12	-0-	-11799	-0-	12	3						1	0			-0-

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

02	28295 X	13349	-0-	-14946	-0-	11678	2	55	4	Y	1469	1449	0	22	1	57	
03	17019 X	15447	-0-	-1572	-0-	1616	9	13537	2	47	4	1694	1679	0	25	1	47
04	15660 X	13902	-0-	-1758	-0-	1863	9	12151	2	44	4	1552	1509	0	13	1	62
05	15469 X	11272	-0-	-4197	-0-	1707	9	9904	2	51	4	1197	1193	0	4	1	62
06	14940 X	6067	-0-	-8873	-0-	1317	9	5351	2	32	4	622	646	0	1	1	37
07	15438 X	4340	-0-	-11098	-0-	684	9	92	2	3501	3	657	644	0	1	1	45
						24	4	723	9				4	8			

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

02	23 N	9	-0-	-14	-0-	2	2	7	9	Y	6	5	0				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

02	5494 X	2930	-0-	-2564	-0-	78	1	2521	2	Y	282	286	0	5	1	27
03	3689 X	3331	-0-	-358	-0-	21	4	310	9							
04	3120 X	1171	-0-	-1949	-0-	101	1	3015	2	Y	180	193	0	6	1	8
05	3255 X	257	-0-	-2998	-0-	17	4	198	9							
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	33	1	1054	2	Y	64	54	0	1	1	3
07	3317 X	2275	-0-	-1042	-0-	14	4	70	9							
						68	2	11	4	Y	162	156	0			9
						178	9									
						106	1	3443	2	Y	305	298	0	1	1	15
						36	4	336	9							
						277	1	270	2	Y	501	479	0	5	8	32
						1061	3	116	4							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
STATE VIKING E		WELL #: 8H		RRCID -> 289397		COMPL. DATE 04/16/2018		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 9081 - 13751					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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		
02	25967 X	12281	-0-	-13686	-0-	339 1	10829 2	Y	980	933 0	18 1	95
						35 4	1078 9					
03	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	417 1	12654 2	Y	1202	1222 0	21 1	54
						21 4	1322 9					
04	13644 X	13644	-0-	-0-	-0-	362 1	11909 2	Y	1230	1199 0	11 1	65
						20 4	1353 9			9 8		
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	372 1	11327 2	Y	1288	1276 0	4 1	73
						219 4	1417 9					
06	13950 X	11906	-0-	-2044	-0-	314 1	10261 2	Y	1154	1167 0	2 1	58
						62 4	1269 9					
07	14415 X	10769	-0-	-3646	-0-	371 1	626 2	Y	1154	1134 0	1 1	74
						8357 3	146 4			3 8		

STATE VIKING E		WELL #: 22H		RRCID -> 289399		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10837 - 15221		
02	29824 X	14313	-0-	-15511	-0-	427 1	13315 2	Y	487	446 0	33 1	45
						35 4	536 9					
03	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	466 1	13790 2	Y	454	447 0	33 1	19
						15 4	499 9					
04	15000 X	13523	-0-	-1477	-0-	395 1	12656 2	Y	417	390 0	17 1	21
						13 4	459 9			8 8		
05	15686 X	12733	-0-	-2953	-0-	397 1	11670 2	Y	402	394 0	6 1	23
						224 4	442 9					
06	15180 X	10264	-0-	-4916	-0-	301 1	9545 2	Y	328	332 0	3 1	16
						57 4	361 9					
07	15686 X	6351	-0-	-9335	-0-	349 1	104 2	Y	195	195 0	1 1	12
						5552 3	131 4			3 8		

STATE VIKING E		WELL #: 19H		RRCID -> 289401		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 9606 - 14146		
02	40629 X	17977	-0-	-22652	-0-	17123 2	12 4	Y	765	715 0	32 1	53
						842 9				1 8		
03	23808 X	17780	-0-	-6028	-0-	17073 2	10 4	Y	634	612 0	23 1	52
						697 9						
04	23040 X	18096	-0-	-4944	-0-	17634 2	9 4	Y	412	419 0	13 1	28
						453 9				4 8		
05	22661 X	21028	-0-	-1633	-0-	20377 2	10 4	Y	583	540 0	6 1	65
						641 9						
06	21930 X	21317	-0-	-613	-0-	20732 2	10 4	Y	523	537 0	4 1	47
						575 9						
07	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	15 2	21545 3	Y	476	476 0	2 1	43
						10 4	524 9			2 8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE VIKING E		WELL #: 17H		RRCID -> 289402		COMPL. DATE 04/09/2018		TOTAL DEPTH 9646		PERF. 9911 - 14463				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORION B 5		WELL #: 3H		RRCID -> 289403		COMPL. DATE 08/05/2018		TOTAL DEPTH 9009		PERF. 9353 - 13759				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 16H		RRCID -> 289405		COMPL. DATE 04/12/2018		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 9430 - 14118				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORION A 5		WELL #: 2H		RRCID -> 289406		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 9177 - 13752				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE VIKING E		WELL #: 21H		RRCID -> 289410		COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9910 - 14493				
02	46782 X	22394	-0-	-24388	-0-	609 1	19527 2	Y	1997	1893 0	41 1	194		
						61 4	2197 9							
03	25537 X	25537	-0-	-0-	-0-	717 1	21969 2	Y	2557	2590 0	45 1	116		
						38 4	2813 9							
04	23693 X	23693	-0-	-0-	-0-	623 1	20564 2	Y	2251	2213 0	23 1	118		
						30 4	2476 9			13 8				
05	23064 X	22464	-0-	-600	-0-	616 1	18852 2	Y	2397	2370 0	9 1	136		
						359 4	2637 9							
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	655 1	21017 2	Y	1414	1473 0	6 1	71		
						125 4	1555 9							
07	23064 X	17513	-0-	-5551	-0-	427 1	417 2	Y	776	788 0	4 1	49		
						15646 3	169 4			6 8				

ORION A 5		WELL #: 1HR		RRCID -> 289411		COMPL. DATE 08/06/2018		TOTAL DEPTH 8987		PERF. 9253 - 13791				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
STATE VIKING E		WELL #:		18H	RRCID ->	289412	COMPL. DATE	04/09/2018	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10752	-	15290
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
02	25988 X	11979	-0-	-14009	-0-	11106 2	873 9	Y	794	781 0	24 1	1 8	55	
03	13454 X	12690	-0-	-764	-0-	11766 2	924 9	Y	840	804 0	22 1	4 1	69	
04	13560 X	4652	-0-	-8908	-0-	4170 2	482 9	Y	438	469 0	4 1	4 8	30	
05	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	13453 2	1309 9	Y	1190	1080 0	6 1	1 1	134	
06	13560 X	11036	-0-	-2524	-0-	9780 2	1256 9	Y	1142	1171 0	2 1	1 1	103	
07	13268 X	10258	-0-	-3010	-0-	27 2	9279 3	Y	865	886 0	1 1	3 8	78	
						952 9								

ORION B 5		WELL #:		4H	RRCID ->	289413	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	9354	-	13792
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ORION B 5		WELL #:		5H	RRCID ->	289414	COMPL. DATE	08/05/2018	TOTAL DEPTH	9016	PERF.	9303	-	13827
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

STATE VIKING E		WELL #:		5H	RRCID ->	289415	COMPL. DATE	04/14/2018	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	9078	-	13528
02	28476 X	11983	-0-	-16493	-0-	376 1	11552 2	Y	30	9 0	21 1	1 1	1	
						22 4	33 9							
03	26071 X	27	-0-	-26044	-0-	1 1	25 2	Y	-0-	1 0			-0-	
						1 4								
04	20760 X	-0-	-0-	-20760	-0-			Y	-0-				-0-	
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-				-0-	
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-			Y	-0-				-0-	
07	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-			Y	-0-				-0-	

STATE MERCURY B		WELL #:		21H	RRCID ->	289448	COMPL. DATE	10/01/2020	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	9132	-	19033
02	2800 N	10226	-0-	7426	8842	9247 2	71 4	Y	825	790 0	25 1	1 1	36	
						908 9								
03	3100 N	12633	-0-	9533	18375	11950 2	118 4	Y	514	500 0	31 1	1 1	19	
						565 9								
04	3000 N	8510	-0-	5510	23885	7960 2	38 4	Y	465	386 0	12 1	1 1	15	
						512 9				71 8				
05	23914 X	29	-0-	-23885	-0-	4 2	5 4	Y	18	32 0			1	
						20 9								
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	-0-	1 0			-0-	
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			Y	-0-				-0-	

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. VOYAGER W		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* CODE	EOM BALANCE		
		WELL #: 14H			RRCID -> 289625	COMPL. DATE 01/27/2019	TOTAL DEPTH 10609	PERF.10912 - 15425									
02	23335	X	11191	-0-	-12144	-0-	9579 1575 9	2	37	4	Y	1432	1415	0	18	1	56
03	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	11783 1797 9	2	43	4	Y	1634	1623	0	22	1	45
04	11820	X	11752	-0-	-68	-0-	10296 1420 9	2	36	4	Y	1291	1264	0	11	1	51
05	12400	X	12024	-0-	-376	-0-	10422 1561 9	2	41	4	Y	1419	1393	0	4	1	73
06	13170	X	11717	-0-	-1453	-0-	10167 1508 9	2	42	4	Y	1371	1360	0	2	1	82
07	13609	X	11396	-0-	-2213	-0-	198 35	2	9606 1557	3	Y	1415	1395	0	1	1	98
		STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 551H	RRCID -> 289887	COMPL. DATE 03/19/2021	TOTAL DEPTH 10470	PERF.10762 - 20452								
02	99181	X	45746	-0-	-53435	-0-	111 15 4	1	38034 7586 9	2	Y	6896	6808	0	94	1	57
03	58094	X	48116	-0-	-9978	-0-	118 22 4	1	40814 7162 9	2	Y	6511	6393	0	115	1	60
04	54960	X	47846	-0-	-7114	-0-	82 9 4	1	40155 7600 9	2	Y	6909	6822	0	55	1	60
05	55180	X	48047	-0-	-7133	-0-	53 24 4	1	40297 7673 9	2	Y	6975	6953	0	32	1	50
06	51720	X	45019	-0-	-6701	-0-	50 160 4	1	38134 6675 9	2	Y	6068	5868	0	194	1	56
07	50654	X	43942	-0-	-6712	-0-	61 36795	1	554 197	2	Y	5759	5760	0	9	1	32
		STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 552H	RRCID -> 289888	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10476	PERF.10635 - 20543								
02	87998	X	40465	-0-	-47533	-0-	107 15 4	1	35546 4797 9	2	Y	4361	4277	0	87	1	36
03	48887	X	46124	-0-	-2763	-0-	116 22 4	1	39618 6368 9	2	Y	5789	5663	0	109	1	53
04	47310	X	43115	-0-	-4195	-0-	80 9 4	1	37577 5449 9	2	Y	4954	4883	0	50	1	43
05	48887	X	43456	-0-	-5431	-0-	53 23 4	1	37867 5513 9	2	Y	5012	5004	0	15	1	36
06	45990	X	39668	-0-	-6322	-0-	47 150 4	1	34521 4950 9	2	Y	4500	4355	0	139	1	42
07	46128	X	37088	-0-	-9040	-0-	55 31156	1	459 176	2	Y	4765	4765	0	4	1	27
		STATE ATLANTIS UNIT			WELL #: 553H	RRCID -> 289889	COMPL. DATE 12/23/2020	TOTAL DEPTH 10496	PERF.10872 - 20782								
02	77615	X	36500	-0-	-41115	-0-	103 14 4	1	32458 3925 9	2	Y	3568	3493	0	79	1	29
03	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	113 21 4	1	37079 4370 9	2	Y	3973	3867	0	99	1	36
04	39810	X	39105	-0-	-705	-0-	76 9 4	1	34808 4212 9	2	Y	3829	3755	0	47	1	33
05	41137	X	39254	-0-	-1883	-0-	51 23 4	1	35401 3779 9	2	Y	3435	3432	0	12	1	24
06	39990	X	35415	-0-	-4575	-0-	46 145 4	1	32053 3171 9	2	Y	2883	2790	0	90	1	27
07	41323	X	33133	-0-	-8190	-0-	53 29521	1	272 172	2	Y	2832	2828	0	3	1	16

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
ATLANTIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289950		COMPL. DATE 12/23/2020				TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517						
02	56796 X	28277	-0-	-28519	-0-	24525 3528 9	2	224	4	Y	3207	3165	0	61	1	45
03	34600 X	34600	-0-	-0-	-0-	29778 4651 9	2	171	4	Y	4228	4110	0	92	1	71
04	34319 X	34319	-0-	-0-	-0-	30879 3407 9	2	33	4	Y	3097	3053	0	40	1	38
05	38922 X	38922	-0-	-0-	-0-	34735 4166 9	2	21	4	Y	3787	3758	0	19	1	48
06	34848 X	34848	-0-	-0-	-0-	31689 3084 9	2	75	4	Y	2804	2812	0	10	1	30
07	35464 X	26941	-0-	-8523	-0-	159 219 4	2	24586 1977 9	3	Y	1797	1767 10 8	0	4	1	46
ATLANTIS UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 289951		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241						
02	41225 X	19048	-0-	-22177	-0-	17564 1290 9	2	194	4	Y	1173	1153	0	39	1	16
03	23932 X	21264	-0-	-2668	-0-	19537 1580 9	2	147	4	Y	1436	1379	0	49	1	24
04	23160 X	18028	-0-	-5132	-0-	16893 1110 9	2	25	4	Y	1009	994 6 8	0	21	1	12
05	23095 X	17560	-0-	-5535	-0-	16469 1076 9	2	15	4	Y	978	970	0	8	1	12
06	21450 X	16010	-0-	-5440	-0-	15068 891 9	2	51	4	Y	810	809	0	4	1	9
07	21266 X	14649	-0-	-6617	-0-	76 142 4	2	13485 946 9	3	Y	860	843 2 8	0	2	1	22
ATLANTIS UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 290008		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318						
02	33127 X	15619	-0-	-17508	-0-	13654 1826 9	2	139	4	Y	1660	1647	0	31	1	23
03	19747 X	16386	-0-	-3361	-0-	14423 1854 9	2	109	4	Y	1685	1640	0	40	1	28
04	19110 X	16257	-0-	-2853	-0-	14508 1730 9	2	19	4	Y	1573	1557 7 8	0	18	1	19
05	18693 X	14859	-0-	-3834	-0-	13441 1406 9	2	12	4	Y	1278	1271	0	10	1	16
06	16950 X	14141	-0-	-2809	-0-	12705 1392 9	2	44	4	Y	1265	1262	0	5	1	14
07	17298 X	12507	-0-	-4791	-0-	89 120 4	2	11188 1110 9	3	Y	1009	993 2 8	0	2	1	26
ATLANTIS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 290012		COMPL. DATE 12/04/2020				TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381						
02	39527 X	18150	-0-	-21377	-0-	15902 2065 9	2	183	4	Y	1877	1866	0	36	1	26
03	23591 X	19033	-0-	-4558	-0-	16826 2069 9	2	138	4	Y	1881	1830	0	45	1	32
04	20700 X	18110	-0-	-2590	-0-	16113 1973 9	2	24	4	Y	1794	1774 11 8	0	19	1	22
05	21390 X	18232	-0-	-3158	-0-	16337 1880 9	2	15	4	Y	1709	1702	0	8	1	21
06	20700 X	16898	-0-	-3802	-0-	15191 1654 9	2	53	4	Y	1504	1505	0	4	1	16
07	20088 X	15096	-0-	-4992	-0-	125 143 4	2	13276 1552 9	3	Y	1411	1386 3 8	0	2	1	36

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162													
GEMINI		WELL #:		552H	RRCID ->	290120	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	10754	-	15349			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02		33382 X	16287	-0-	-17095	-0-	13512	2	2775	9	Y	2523	2493	0	22	1	28
03		18977 X	18977	-0-	-0-	-0-	16273	2	24	4	Y	2436	2413	0	26	1	25
							2680	9									
04		17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	15523	2	23	4	Y	2068	2059	0	10	1	13
							2275	9					11	8			
05		18042 X	17387	-0-	-655	-0-	15320	2	12	4	Y	1868	1858	0	4	1	19
							2055	9									
06		18360 X	16848	-0-	-1512	-0-	14665	2	13	4	Y	1973	1893	0	83	1	16
							2170	9									
07		18972 X	18295	-0-	-677	-0-	228	2	15440	3	Y	2229	2214	0	1	1	26
							175	4	2452	9			4	8			

GEMINI		WELL #:		553H	RRCID ->	290121	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10698	-	15391			
02		33628 X	16710	-0-	-16918	-0-	13424	2	3286	9	Y	2987	2944	0	31	1	34
03		18104 X	17974	-0-	-130	-0-	14695	2	22	4	Y	2961	2931	0	33	1	31
							3257	9									
04		18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	15411	2	23	4	Y	2523	2512	0	12	1	16
							2775	9					14	8			
05		21893 X	21893	-0-	-0-	-0-	19051	2	13	4	Y	2572	2556	0	6	1	26
							2829	9									
06		23422 X	23422	-0-	-0-	-0-	20912	2	14	4	Y	2269	2179	0	97	1	19
							2496	9									
07		22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	221	2	19690	3	Y	2163	2150	0	2	1	25
							203	4	2379	9			5	8			

GEMINI		WELL #:		554H	RRCID ->	290180	COMPL. DATE	10/11/2020	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10698	-	15391			
02		34275 X	16295	-0-	-17980	-0-	12860	2	3435	9	Y	3123	3089	0	24	1	35
03		19039 X	19039	-0-	-0-	-0-	15394	2	22	4	Y	3294	3267	0	28	1	34
							3623	9									
04		18856 X	18856	-0-	-0-	-0-	15398	2	22	4	Y	3124	3084	0	36	1	20
							3436	9					18	8			
05		22648 X	22648	-0-	-0-	-0-	19268	2	13	4	Y	3061	3041	0	9	1	31
							3367	9									
06		22461 X	22461	-0-	-0-	-0-	19280	2	14	4	Y	2879	2762	0	124	1	24
							3167	9									
07		22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	263	2	19641	3	Y	2569	2554	0	3	1	30
							198	4	2826	9			6	8			

STATE MERCURY D		WELL #:		33H	RRCID ->	290223	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	9338	PERF.	9581	-	19250			
02		124124 X	41355	-0-	-82769	-0-	37359	2	149	4	Y	3497	3435	0	71	1	154
							3847	9									
03		45343 X	45343	-0-	-0-	-0-	41078	2	260	4	Y	3641	3581	0	77	1	137
							4005	9									
04		35356 X	35356	-0-	-0-	-0-	31958	2	41	4	Y	3052	3035	0	39	1	115
							3357	9									
05		25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	22898	2	38	4	Y	2348	2342	0	11	1	110
							2583	9									
06		12439 X	12439	-0-	-0-	-0-	10976	2	29	4	Y	1304	1359	0	3	1	52
							1434	9									
07		15568 X	15568	-0-	-0-	-0-	209	2	13453	3	Y	1618	1584	0	2	1	69
							126	4	1780	9			15	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488																
02	65858 X	34758	-0-	-31100	-0-	32104 2528 9	2	126	4	Y	2298	2164	0	131	1	98
03	50217 X	50217	-0-	-0-	-0-	46596 3335 9	2	286	4	Y	3032	2833	0	187	1	110
04	49724 X	49724	-0-	-0-	-0-	46667 3018 9	2	39	4	Y	2744	2609	0	105	1	99
05	31651 X	30528	-0-	-1123	-0-	28727 1767 9	2	34	4	Y	1606	1610	0	20	1	75
06	30630 X	5698	-0-	-24932	-0-	5295 389 9	2	14	4	Y	354	413	0	2	1	14
07	31651 X	178	-0-	-31473	-0-	17 154 9	2	7	4	Y	140	138	0	10	8	6

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024																
02	89132 X	43109	-0-	-46023	-0-	42243 737 9	2	129	4	Y	670	589	0	73	1	27
03	48112 X	44900	-0-	-3212	-0-	42784 1879 9	2	237	4	Y	1708	1600	0	72	1	63
04	44550 X	41209	-0-	-3341	-0-	39170 2027 9	2	12	4	Y	1843	1796	0	37	1	69
05	47740 X	40182	-0-	-7558	-0-	38467 1702 9	2	13	4	Y	1547	1529	0	15	1	72
06	46200 X	37197	-0-	-9003	-0-	35559 1624 9	2	14	4	Y	1476	1481	0	8	1	59
07	47740 X	31162	-0-	-16578	-0-	153 218 4	2	29494 1297	3 9	Y	1179	1182 3	0 8	3	1	50

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10635 - 15325																
02	41817 X	20426	-0-	-21391	-0-	18499 1859 9	2	68	4	Y	1690	1651	0	41	1	74
03	22631 X	22631	-0-	-0-	-0-	20719 1788 9	2	124	4	Y	1625	1593	0	45	1	61
04	21517 X	21517	-0-	-0-	-0-	20199 1304 9	2	14	4	Y	1185	1166	0	25	1	44
05	22610 X	22610	-0-	-0-	-0-	20816 1777 9	2	17	4	Y	1615	1574	0	9	1	76
06	21329 X	21329	-0-	-0-	-0-	19755 1559 9	2	15	4	Y	1417	1432	0	5	1	56
07	20615 X	17599	-0-	-3016	-0-	135 125 4	2	16196 1143	3 9	Y	1039	1045 4	0 8	2	1	44

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534																
02	55130 X	25589	-0-	-29541	-0-	23839 1664 9	2	86	4	Y	1513	1476	0	51	1	66
03	29543 X	28985	-0-	-558	-0-	27066 1758 9	2	161	4	Y	1598	1548	0	57	1	59
04	28590 X	25809	-0-	-2781	-0-	24309 1483 9	2	17	4	Y	1348	1312	0	28	1	50
05	29543 X	24131	-0-	-5412	-0-	22875 1239 9	2	17	4	Y	1126	1113	0	10	1	53
06	28590 X	21300	-0-	-7290	-0-	20235 1047 9	2	18	4	Y	952	962	0	5	1	38
07	28985 X	18437	-0-	-10548	-0-	102 134 4	2	17335 866	3 9	Y	787	784 6	0 8	2	1	33

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE MERCURY		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	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

		WELL #: 38H		RRCID -> 290246		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053						
02	47437 X	23092	-0-	-24345	-0-	22354 664	2 9	74	4	Y	604	549	0	46	1	25
03	30927 X	30927	-0-	-0-	-0-	29790 970	2 9	167	4	Y	882	814	0	61	1	32
04	31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	30624 946	2 9	10	4	Y	860	817	0	35	1	31
05	28849 X	28849	-0-	-0-	-0-	28096 743	2 9	10	4	Y	675	641	0	35	1	30
06	27900 X	21674	-0-	-6226	-0-	21240 427	2 9	7	4	Y	388	388	0	15	1	15
07	28830 X	19015	-0-	-9815	-0-	32 135	2 4	18565 283	3 9	Y	257	251	0	7	1	11

STATE MERCURY		WELL #: 23H		RRCID -> 290255		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10449 PERF.10640 - 15236						
02	30523 X	14685	-0-	-15838	-0-	12609 2026	2 9	50	4	Y	1842	1799	0	28	1	82
03	18693 X	16694	-0-	-1999	-0-	14758 1844	2 9	92	4	Y	1676	1663	0	32	1	63
04	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	15111 1679	2 9	14	4	Y	1526	1505	0	18	1	57
05	16244 X	15418	-0-	-826	-0-	14006 1398	2 9	14	4	Y	1271	1261	0	8	1	59
06	16170 X	15721	-0-	-449	-0-	13757 1947	2 9	17	4	Y	1770	1754	0	5	1	70
07	17360 X	13600	-0-	-3760	-0-	189 95	2 4	11719 1597	3 9	Y	1452	1455	0	2	1	62

STATE MERCURY		WELL #: 22H		RRCID -> 290274		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428						
02	32732 X	1654	-0-	-31078	-0-	684 947	2 9	23	4	Y	861	825	0	2	1	39
03	36239 X	971	-0-	-35268	-0-	126 821	2 9	24	4	Y	746	756	0			29
04	35070 X	349	-0-	-34721	-0-	146 196	2 9	7	4	Y	178	187	0	14	8	6
05	24645 X	-0-	-0-	-24645	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI		WELL #: 551H		RRCID -> 290307		COMPL. DATE 10/11/2020				TOTAL DEPTH 10622 PERF.10796 - 15153						
02	39926 X	19578	-0-	-20348	-0-	16597 2980	2 9	1	4	Y	2709	2668	0	32	1	30
03	22159 X	22159	-0-	-0-	-0-	19181 2952	2 9	26	4	Y	2684	2649	0	37	1	28
04	20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	17843 2530	2 9	25	4	Y	2300	2264	0	31	1	15
05	21669 X	18020	-0-	-3649	-0-	16095 1912	2 9	13	4	Y	1738	1725	0	11	1	17
06	21450 X	17992	-0-	-3458	-0-	15913 2065	2 9	14	4	Y	1877	1798	0	81	1	15
07	22165 X	17935	-0-	-4230	-0-	188 212	2 4	15516 2019	3 9	Y	1835	1821	0	2	1	21

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
STATE MERCURY		WELL #: 36H		RRCID -> 290525		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10389 PERF.10680 - 15240						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
02	46917 X	23014	-0-	-23903	-0-	19546 3385 9	2	83	4	Y	3077	3042	0	40	1	137
03	26939 X	24974	-0-	-1965	-0-	21448 3388 9	2	138	4	Y	3080	3057	0	43	1	117
04	24600 X	21216	-0-	-3384	-0-	18142 3050 9	2	24	4	Y	2773	2753	0	21	1	104
05	25482 X	19128	-0-	-6354	-0-	16309 2795 9	2	24	4	Y	2541	2519	0	7	1	119
06	24660 X	19277	-0-	-5383	-0-	16049 3199 9	2	29	4	Y	2908	2907	0	4	1	116
07	25482 X	16112	-0-	-9370	-0-	300 115 4	2	13159	3	Y	2307	2317	0	2	1	99
								2538	9				5	8		
APOLLO		WELL #: 16H		RRCID -> 290566		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452						
02	37872 X	18373	-0-	-19499	-0-	16233 2076 9	2	64	4	Y	1887	1840	0	29	1	79
03	21018 X	19036	-0-	-1982	-0-	16873 2102 9	2	61	4	Y	1911	1913	0	29	1	48
04	20340 X	18392	-0-	-1948	-0-	16280 2050 9	2	62	4	Y	1864	1818	0	16	1	67
05	21018 X	17749	-0-	-3269	-0-	15916 1778 9	2	55	4	Y	1616	1625	0	6	1	52
06	19680 X	15068	-0-	-4612	-0-	13379 1640 9	2	49	4	Y	1491	1489	0	3	1	51
07	20336 X	15099	-0-	-5237	-0-	364 50 4	2	13046	3	Y	1490	1481	0	2	1	55
								1639	9				3	8		
APOLLO		WELL #: 15H		RRCID -> 290569		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324						
02	27883 X	12766	-0-	-15117	-0-	10367 2343 9	2	56	4	Y	2130	2091	0	22	1	89
03	16957 X	13899	-0-	-3058	-0-	11262 2575 9	2	62	4	Y	2341	2353	0	18	1	59
04	16410 X	12439	-0-	-3971	-0-	10211 2173 9	2	55	4	Y	1975	1947	0	9	1	71
05	16678 X	13202	-0-	-3476	-0-	10783 2360 9	2	59	4	Y	2145	2143	0	4	1	69
06	14640 X	12132	-0-	-2508	-0-	10069 2012 9	2	51	4	Y	1829	1833	0	2	1	63
07	14136 X	12319	-0-	-1817	-0-	467 53 4	2	9700	3	Y	1908	1896	0	1	1	71
								2099	9				3	8		
APOLLO		WELL #: 17H		RRCID -> 290570		COMPL. DATE 01/22/2021				TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344						
02	36179 X	15784	-0-	-20395	-0-	14455 1294 9	2	35	4	Y	1176	1146	0	31	1	49
03	17980 X	15987	-0-	-1993	-0-	14563 1389 9	2	35	4	Y	1263	1245	0	36	1	31
04	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	20167 1411 9	2	35	4	Y	1283	1233	0	28	1	45
05	20398 X	14675	-0-	-5723	-0-	13542 1103 9	2	30	4	Y	1003	1008	0	8	1	32
06	19740 X	13896	-0-	-5844	-0-	12765 1100 9	2	31	4	Y	1000	994	0	4	1	34
07	20770 X	13555	-0-	-7215	-0-	210 26 4	2	12370	3	Y	863	860	0	2	1	32
								949	9				3	8		

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. APOLLO		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
APOLLO		WELL #: 14H			RRCID -> 290598	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10603	PERF.10750	-		15509					
02	46824 X	22414	-0-	-24410	-0-	19555 2784	2 9	75	4	Y	2531	2459	0	46	1	105
03	23281 X	20516	-0-	-2765	-0-	17702 2743	2 9	71	4	Y	2494	2491	0	46	1	62
04	22530 X	15356	-0-	-7174	-0-	13175 2126	2 9	55	4	Y	1933	1900	0	19	1	69
05	23281 X	13625	-0-	-9656	-0-	11523 2050	2 9	52	4	Y	1864	1866	0	7	1	60
06	22530 X	14287	-0-	-8243	-0-	12034 2196	2 9	57	4	Y	1996	1984	0	4	1	68
07	23281 X	14411	-0-	-8870	-0-	478 56	2 4	11725 2152	3 9	Y	1956	1946	0	2	1	73
APOLLO		WELL #: 13H			RRCID -> 290604	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10588	PERF.10706	-		15352					
02	28427 X	13443	-0-	-14984	-0-	11218 2180	2 9	45	4	Y	1982	1949	0	20	1	83
03	15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	13119 2504	2 9	52	4	Y	2276	2282	0	20	1	57
04	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	19975 2474	2 9	51	4	Y	2249	2199	0	17	1	81
05	16107 X	16107	-0-	-0-	-0-	14050 2011	2 9	46	4	Y	1828	1845	0	5	1	59
06	15180 X	15118	-0-	-62	-0-	13149 1927	2 9	42	4	Y	1752	1748	0	3	1	60
07	23250 X	15846	-0-	-7404	-0-	421 43	2 4	13486 1896	3 9	Y	1724	1716	0	1	1	64
APOLLO		WELL #: 12H			RRCID -> 290717	COMPL. DATE 01/22/2021	TOTAL DEPTH 10554	PERF.10660	-		15339					
02	35475 X	16640	-0-	-18835	-0-	13699 2870	2 9	71	4	Y	2609	2545	0	34	1	109
03	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	17095 2907	2 9	78	4	Y	2643	2653	0	33	1	66
04	18240 X	16467	-0-	-1773	-0-	14133 2272	2 9	62	4	Y	2065	2034	0	15	1	74
05	21040 X	21040	-0-	-0-	-0-	18296 2669	2 9	75	4	Y	2426	2414	0	8	1	78
06	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	17853 2417	2 9	70	4	Y	2197	2195	0	5	1	75
07	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	517 67	2 4	17666 2327	3 9	Y	2115	2105	0	2	1	79
STATE ATLAS K		WELL #: 555H			RRCID -> 290870	COMPL. DATE 11/03/2021	TOTAL DEPTH 10621	PERF.10749	-		20732					
02	114584 X	53873	-0-	-60711	-0-	3322 75	1 4	45229 5247	2 9	Y	4770	4749	0	99	1	102
03	69161 X	57159	-0-	-12002	-0-	1976 82	1 4	49613 5488	2 9	Y	4989	4898	0	106	1	87
04	65430 X	51863	-0-	-13567	-0-	1255 79	1 4	45403 5126	2 9	Y	4660	4520	0	54	1	143
05	60698 X	50604	-0-	-10094	-0-	817 79	1 4	45178 4530	2 9	Y	4118	4102	0	22	1	137
06	58740 X	39461	-0-	-19279	-0-	737 68	1 4	35265 3391	2 9	Y	3083	3149	0	10	1	61
07	59644 X	37866	-0-	-21778	-0-	940 32001	1 3	844 228	2 4	Y	3503	3462	0	5	1	83

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLAS L			//CONT.// //CONT.//	80544 500 253162	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
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
			WELL #:	556H	RRCID ->	290871	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	10674	PERF.10823	- 20733			
02		73724 X	36700	-0-	-37024	-0-	1605 1	24483 2	Y	9573	9643 0	55 1	208		
							82 4	10530 9							
03		42092 X	42092	-0-	-0-	-0-	1087 1	28986 2	Y	10841	10792 0	64 1	193		
							94 4	11925 9							
04		44227 X	44227	-0-	-0-	-0-	852 1	31958 2	Y	10297	10097 0	40 1	321		
							90 4	11327 9			32 8				
05		52855 X	52855	-0-	-0-	-0-	699 1	40063 2	Y	10904	10840 0	20 1	365		
							99 4	11994 9							
06		59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	981 1	47881 2	Y	9966	10119 0	14 1	198		
							92 4	10963 9							
07		67398 X	67398	-0-	-0-	-0-	1589 1	2063 2	Y	8538	8510 0	8 1	202		
							54066 3	288 4			16 8				
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #:	551H	RRCID ->	292170	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10850	- 15466			
02		64510 X	28546	-0-	-35964	-0-	510 1	23705 2	Y	3842	3768 0	44 1	171		
							105 4	4226 9			1 8				
03		44671 X	29729	-0-	-14942	-0-	250 1	24802 2	Y	4214	4152 0	45 1	188		
							42 4	4635 9							
04		39330 X	26130	-0-	-13200	-0-	108 1	22384 2	Y	3251	3289 0	23 1	113		
							62 4	3576 9			14 8				
05		37324 X	26653	-0-	-10671	-0-	89 1	23359 2	Y	2841	2835 0	10 1	109		
							80 4	3125 9							
06		34800 X	23394	-0-	-11406	-0-	119 1	20686 2	Y	2295	2313 0	5 1	86		
							64 4	2525 9							
07		31620 X	23685	-0-	-7935	-0-	184 1	146 2	Y	2342	2300 0	2 1	102		
							20588 3	191 4			24 8				
EXCELSIOR 12 UNIT			WELL #:	553H	RRCID ->	292217	COMPL. DATE	05/09/2022	TOTAL DEPTH	10659	PERF.10950	- 15644			
02		78271 X	34640	-0-	-43631	-0-	581 1	27516 2	Y	5839	5758 0	69 1	260		
							120 4	6423 9			2 8				
03		51119 X	37650	-0-	-13469	-0-	308 1	30192 2	Y	6453	6352 0	74 1	287		
							52 4	7098 9							
04		46410 X	33269	-0-	-13141	-0-	129 1	26830 2	Y	5668	5704 0	37 1	198		
							75 4	6235 9			16 8				
05		45415 X	32982	-0-	-12433	-0-	98 1	26732 2	Y	5513	5489 0	11 1	211		
							88 4	6064 9							
06		42210 X	29422	-0-	-12788	-0-	128 1	24324 2	Y	4455	4493 0	6 1	167		
							69 4	4901 9							
07		38347 X	29099	-0-	-9248	-0-	197 1	279 2	Y	4484	4410 0	3 1	196		
							23486 3	205 4			42 8				
EXCELSIOR 12			WELL #:	554H	RRCID ->	292218	COMPL. DATE	05/10/2022	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10870	- 15598			
02		52248 X	23898	-0-	-28350	-0-	464 1	17007 2	Y	5689	5692 0	36 1	213		
							169 4	6258 9			2 8				
03		39835 X	23779	-0-	-16056	-0-	102 1	17110 2	Y	5923	5889 0	36 1	211		
							52 4	6515 9							
04		35910 X	23260	-0-	-12650	-0-	434 1	16556 2	Y	5494	5405 0	19 1	267		
							227 4	6043 9			14 8				
05		31465 X	22973	-0-	-8492	-0-	701 1	16297 2	Y	5340	5414 0	18 1	175		
							101 4	5874 9							
06		27450 X	22630	-0-	-4820	-0-	77 1	17543 2	Y	4502	4545 0	6 1	126		
							58 4	4952 9							
07		26474 X	22451	-0-	-4023	-0-	52 1	471 2	Y	4396	4318 0	3 1	196		
							17048 3	44 4			5 8				

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. EXCELSIOR 12		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 555H		RRCID -> 292219		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514						
02	58803 X	26236	-0-	-32567	-0-	20800	2	189	4	Y	4770	4757	0	41	1	178
						5247	9					2	8			
03	43834 X	27134	-0-	-16700	-0-	21486	2	57	4	Y	5083	5039	0	41	1	181
						5591	9									
04	41550 X	26069	-0-	-15481	-0-	20756	2	252	4	Y	4601	4524	0	22	1	223
						5061	9					13	8			
05	36208 X	24519	-0-	-11689	-0-	19863	2	109	4	Y	4134	4213	0	9	1	135
						4547	9									
06	31530 X	22115	-0-	-9415	-0-	18434	2	59	4	Y	3293	3331	0	5	1	92
						3622	9									
07	29047 X	22028	-0-	-7019	-0-	300	2	18598	3	Y	2803	2762	0	3	1	125
						47	4	3083	9			5	8			
EXCELSIOR 12		WELL #: 556H		RRCID -> 292242		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743						
02	67388 X	30879	-0-	-36509	-0-	24021	2	204	4	Y	6049	6044	0	47	1	226
						6654	9					2	8			
03	44392 X	32467	-0-	-11925	-0-	25434	2	62	4	Y	6337	6289	0	49	1	225
						6971	9									
04	39060 X	29946	-0-	-9114	-0-	23329	2	267	4	Y	5773	5678	0	25	1	280
						6350	9					15	8			
05	36518 X	27198	-0-	-9320	-0-	21115	2	111	4	Y	5429	5513	0	19	1	177
						5972	9									
06	35340 X	24002	-0-	-11338	-0-	18763	2	60	4	Y	4708	4743	0	10	1	132
						5179	9									
07	34193 X	23605	-0-	-10588	-0-	526	2	17628	3	Y	4915	4817	0	5	1	219
						44	4	5407	9			6	8			
EXCELSIOR 12 UNIT		WELL #: 552H		RRCID -> 292248		COMPL. DATE 05/10/2022				TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488						
02	79088 X	34782	-0-	-44306	-0-	568	1	27746	2	Y	5774	5679	0	65	1	258
						117	4	6351	9			2	8			
03	63147 X	36181	-0-	-26966	-0-	293	1	28976	2	Y	6239	6152	0	67	1	278
						49	4	6863	9							
04	59640 X	31198	-0-	-28442	-0-	131	1	25558	2	Y	4939	4995	0	33	1	173
						76	4	5433	9			16	8			
05	45570 X	32157	-0-	-13413	-0-	103	1	26437	2	Y	5023	4990	0	14	1	192
						92	4	5525	9							
06	42870 X	28030	-0-	-14840	-0-	137	1	23433	2	Y	3988	4023	0	7	1	150
						73	4	4387	9							
07	38502 X	28143	-0-	-10359	-0-	209	1	247	2	Y	3966	3901	0	4	1	173
						23107	3	217	4			38	8			
ATLAS B		WELL #: 552H		RRCID -> 292725		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418						
02	46391 X	20510	-0-	-25881	-0-	17172	2	81	4	Y	2961	2932	0	31	1	54
						3257	9									
03	23963 X	21160	-0-	-2803	-0-	17378	2	113	4	Y	3335	3309	0	31	1	49
						3669	9									
04	23190 X	20234	-0-	-2956	-0-	15993	2	55	4	Y	3805	3764	0	16	1	46
						4186	9					28	8			
05	23963 X	18028	-0-	-5935	-0-	14808	2	54	4	Y	2878	2866	0	6	1	52
						3166	9									
06	23190 X	5631	-0-	-17559	-0-	3985	2	69	4	Y	1434	1453	0	1	1	32
						1577	9									
07	22723 X	7647	-0-	-15076	-0-	339	2	5222	3	Y	1793	1776	0	1	1	36
						114	4	1972	9			12	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. STATE ATLANTIS UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 292952		COMPL. DATE 07/06/2022			TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602							
02	74651 X	39803	-0-	-34848	-0-	110	1	27677	2	Y	10908	10805	0	85	1	91
						17	4	11999	9			1	8			
03	43075 X	43075	-0-	-0-	-0-	122	1	32286	2	Y	9676	9556	0	121	1	90
						23	4	10644	9							
04	41010 X	24150	-0-	-16860	-0-	74	1	17095	2	Y	6339	6344	0	29	1	56
						8	4	6973	9							
05	42377 X	31867	-0-	-10510	-0-	56	1	23428	2	Y	7587	7573	0	16	1	54
						37	4	8346	9							
06	41010 X	9282	-0-	-31728	-0-	35	1	6313	2	Y	2549	2501	0	78	1	24
						130	4	2804	9							
07	42377 X	960	-0-	-41417	-0-	19	1	71	2	Y	735	755	0			4
						61	4	809	9							
STATE ATLANTIS UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 293048		COMPL. DATE 07/06/2022			TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547							
02	177679 X	80225	-0-	-97454	-0-	160	1	67617	2	Y	11294	11132	0	170	1	94
						25	4	12423	9			1	8			
03	92225 X	89062	-0-	-3163	-0-	176	1	75365	2	Y	12262	12027	0	216	1	113
						33	4	13488	9							
04	89250 X	73246	-0-	-16004	-0-	116	1	63222	2	Y	8995	8942	0	87	1	79
						13	4	9895	9							
05	92225 X	85222	-0-	-7003	-0-	91	1	74824	2	Y	9315	9304	0	24	1	66
						60	4	10247	9							
06	89250 X	78106	-0-	-11144	-0-	85	1	68449	2	Y	8411	8141	0	258	1	78
						320	4	9252	9							
07	89063 X	57157	-0-	-31906	-0-	87	1	628	2	Y	6500	6537	0	5	1	36
						49011	3	281	4							
STATE MERCURY		WELL #: 25H		RRCID -> 293196		COMPL. DATE 12/24/2020			TOTAL DEPTH 10445 PERF.10730 - 15211							
02	31484 X	16109	-0-	-15375	-0-	13790	2	55	4	Y	2058	2016	0	30	1	91
						2264	9									
03	18383 X	16484	-0-	-1899	-0-	14135	2	90	4	Y	2054	2037	0	30	1	78
						2259	9									
04	16830 X	16796	-0-	-34	-0-	14391	2	18	4	Y	2170	2141	0	17	1	82
						2387	9					8	8			
05	17825 X	15926	-0-	-1899	-0-	13860	2	17	4	Y	1863	1852	0	6	1	87
						2049	9									
06	17250 X	15064	-0-	-2186	-0-	13206	2	15	4	Y	1675	1692	0	3	1	67
						1843	9									
07	17825 X	12388	-0-	-5437	-0-	156	2	10828	3	Y	1198	1211	0	1	1	51
						86	4	1318	9			2	8			
GEMINI		WELL #: 302H		RRCID -> 293372		COMPL. DATE 10/18/2022			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 14472							
02	101388 X	36197	-0-	-65191	-0-	30914	2	5283	9	Y	4803	4711	0	74	1	54
												3	8			
03	64945 X	38193	-0-	-26752	-0-	32875	2	28	4	Y	4809	4736	0	77	1	50
						5290	9									
04	56700 X	38967	-0-	-17733	-0-	33924	2	28	4	Y	4559	4506	0	34	1	30
						5015	9					39	8			
05	54002 X	41024	-0-	-12978	-0-	36310	2	15	4	Y	4272	4244	0	15	1	43
						4699	9									
06	42840 X	41416	-0-	-1424	-0-	36915	2	18	4	Y	4075	3908	0	176	1	34
						4483	9									
07	42100 X	42100	-0-	-0-	-0-	372	2	37419	3	Y	3670	3616	0	4	1	42
						272	4	4037	9			42	8			

SANDBAR (BONE SPRING) EOG RESOURCES, INC. GEMINI		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 253162			ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LOVING						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 303H			RRCID -> 293375	COMPL. DATE 10/18/2022	TOTAL DEPTH 9886	PERF. 9840	- 14700								
02	108836	X	20079	-0-	-88757	-0-	16332	2	3747	9	Y	3406	3353	0	45	1	38
03	58435	X	7673	-0-	-50762	-0-	5586	2	17	4	Y	1882	1885	0	15	1	20
04	56550	X	24240	-0-	-32310	-0-	19828	2	23	4	Y	3990	3912	0	30	1	26
05	58570	X	58570	-0-	-0-	-0-	52769	2	22	4	Y	5254	5196	0	32	1	52
06	59195	X	59195	-0-	-0-	-0-	54295	2	25	4	Y	4432	4247	0	201	1	36
07	53787	X	53787	-0-	-0-	-0-	4875	9	393	2	Y	3888	3823	0	9	1	44
		WELL #: 304H			RRCID -> 293430	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 9847	PERF. 9818	- 14672								
02	77112	X	46311	-0-	-30801	-0-	39366	2	6945	9	Y	6314	6203	0	89	1	71
03	69812	X	48844	-0-	-20968	-0-	42328	2	38	4	Y	5889	5806	0	93	1	61
04	67560	X	43065	-0-	-24495	-0-	37622	2	36	4	Y	4915	4843	0	70	1	32
05	63364	X	42234	-0-	-21130	-0-	36771	2	18	4	Y	4950	4905	0	28	1	49
06	56790	X	39947	-0-	-16843	-0-	35161	2	19	4	Y	4334	4154	0	193	1	36
07	51274	X	39423	-0-	-11851	-0-	356	2	34921	3	Y	3517	3467	0	8	1	40
		WELL #: 301H			RRCID -> 293476	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 9833	PERF. 9831	- 14727								
02	46228	X	25870	-0-	-20358	-0-	20249	2	5621	9	Y	5110	5046	0	51	1	57
03	39587	X	30268	-0-	-9319	-0-	24141	2	33	4	Y	5540	5480	0	59	1	58
04	36090	X	3573	-0-	-32517	-0-	6094	9	20	4	Y	1378	1386	0	4	1	9
05	34410	X	1635	-0-	-32775	-0-	2037	2	10	4	Y	789	789	0	1	1	8
06	33300	X	2417	-0-	-30883	-0-	1516	9	12	4	Y	1091	1045	0	45	1	9
07	30256	X	2941	-0-	-27315	-0-	757	2	1394	3	Y	1142	1113	0	25	8	13
		WELL #: 203H			RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550	- 19695								
02	143572	X	62895	-0-	-80677	-0-	77	1	56798	2	Y	5449	5011	0	447	1	78
03	89404	X	62946	-0-	-26458	-0-	26	4	5994	9	Y	5607	5505	0	97	1	83
04	86520	X	54724	-0-	-31796	-0-	40	1	56721	2	Y	4592	4498	0	56	1	79
05	89404	X	64729	-0-	-24675	-0-	17	4	6168	9	Y	5121	5088	0	27	1	85
06	78060	X	64715	-0-	-13345	-0-	512	1	48645	2	Y	4759	4773	1			71
07	69626	X	62370	-0-	-7256	-0-	516	4	5051	9	Y	4250	4161	0	35	1	85
		STATE GEMINI C			RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550	- 19695								
		WELL #: 203H			RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550	- 19695								
		STATE GEMINI C			RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550	- 19695								
		WELL #: 203H			RRCID -> 293517	COMPL. DATE 08/02/2022	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9550	- 19695								

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
STATE GEMINI D		WELL #: 204H		RRCID -> 293518		COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	141763 X	64739	-0-	-77024	-0-	77 1	56820 2	Y	7105	6538 0	563 1	101		
						26 4	7816 9							
03	82956 X	66856	-0-	-16100	-0-	41 1	58149 2	Y	7863	7737 0	110 1	117		
						17 4	8649 9							
04	80280 X	43564	-0-	-36716	-0-	429 1	38084 2	Y	4199	4180 0	40 1	72		
						432 4	4619 9			24 8				
05	82956 X	44751	-0-	-38205	-0-	21 1	38950 2	Y	5156	5125 0	17 1	86		
						108 4	5672 9							
06	74550 X	46447	-0-	-28103	-0-	20 1	39518 2	Y	6104	6088 0	10 1	92		
						195 4	6714 9							
07	71672 X	42867	-0-	-28805	-0-	19 1	404 2	Y	4806	4732 0	36 1	96		
						36961 3	196 4			34 8				

STATE GEMINI B		WELL #: 202H		RRCID -> 293536		COMPL. DATE 08/02/2022				TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546				
02	194983 X	88177	-0-	-106806	-0-	99 1	80206 2	Y	7125	6518 0	610 1	101		
						34 4	7838 9							
03	88341 X	88341	-0-	-0-	-0-	52 1	80586 2	Y	6984	6827 0	155 1	103		
						21 4	7682 9							
04	80298 X	80298	-0-	-0-	-0-	673 1	72027 2	Y	6291	6174 0	74 1	108		
						678 4	6920 9			38 8				
05	82305 X	76202	-0-	-6103	-0-	31 1	69300 2	Y	6101	6079 0	29 1	101		
						160 4	6711 9							
06	79650 X	71733	-0-	-7917	-0-	28 1	65943 2	Y	4983	4993 0	16 1	75		
						281 4	5481 9							
07	82305 X	65907	-0-	-16398	-0-	27 1	407 2	Y	4854	4752 0	39 1	97		
						59859 3	275 4			41 8				

MCGREGOR D 5 UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 293565		COMPL. DATE 07/11/2022				TOTAL DEPTH 10423 PERF. N/A				
*10	SHUT IN	-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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 52928 11/08/2022														

MCGREGOR C 5 UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 293597		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9904 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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 01/07/2023														

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

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
02	41188 X	23193	-0-	-17995	-0-	19900	2	3293	9	Y	2994	2942	0	42 1	34
03	45601 X	26474	-0-	-19127	-0-	23016	2	27	4	Y	3119	3074	0	47 1	32
04	44130 X	22263	-0-	-21867	-0-	19268	2	25	4	Y	2700	2668	0	31 1	17
05	39339 X	21572	-0-	-17767	-0-	18857	2	13	4	Y	2456	2437	0	12 1	24
06	28230 X	19010	-0-	-9220	-0-	16774	2	13	4	Y	2021	1939	0	89 1	17
07	26474 X	18944	-0-	-7530	-0-	179	2	16637	3	Y	1763	1738	0	3 1	20

MCGREGOR C 5 UNIT WELL #: 401H RRCID -> 293654 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 10166 PERF. N/A

*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	SHUT IN	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 59088 12/28/2022

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

02	181743 X	83812	-0-	-97931	-0-	87	1	71456	2	Y	11126	10274	0	837 1	160
03	93062 X	89631	-0-	-3431	-0-	30	4	12239	9	Y	9151	9040	0	135 1	136
04	90060 X	81007	-0-	-9053	-0-	49	1	79496	2	Y	10033	9902	0	69 1	174
05	93062 X	79026	-0-	-14036	-0-	20	4	10066	9	Y	9946	9927	0	28 1	165
06	90060 X	71577	-0-	-18483	-0-	628	1	68711	2	Y	7713	7747	0	15 1	116
07	92783 X	68570	-0-	-24213	-0-	632	4	11036	9	Y	7446	7311	0	56 1	149

ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10710 - 15455

02	SHUT IN	32044	-0-	32044	318107	22849	2	65	4	Y	8300	8265	0	36 1	100
03	360499 X	42392	-0-	-318107	-0-	9130	9	33343	2	Y	8193	8146	0	52 1	95
04	41100 X	30494	-0-	-10606	-0-	9012	9	23645	2	Y	6168	6134	0	21 1	80
05	42470 X	14668	-0-	-27802	-0-	6785	9	11305	2	Y	3038	3066	0	6 1	46
06	35400 X	48	-0-	-35352	-0-	3342	9	23	4	Y	23	69	0		-0-
07	36580 X	8536	-0-	-28044	-0-	158	2	4622	3	Y	3101	3045	0	1 1	47

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10199 - 15138

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
02	12236 X	-0-	-0-	-12236	-0-					Y	-0-				-0-
03	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-				-0-
04	13110 X	378	-0-	-12732	-0-	35	2	13	4	Y	300	251	0	47 8	2
						330	9								
05	2542 X	1157	-0-	-1385	-0-	203	2	10	4	Y	858	851	0		9
						944	9								
06	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	2	10	4	Y	2	11	0		-0-
						2	9								
07	403 X	223	-0-	-180	-0-	2	2	166	4	Y	50	16	0	34 8	-0-
						55	9								

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10700 - 15555

02	SHUT IN	44687	-0-	44687	363115	30995	2	78	4	Y	12376	12323	0	48 1	149
						13614	9					1	8		
03	405513 X	42398	-0-	-363115	-0-	29490	2	34	4	Y	11704	11672	0	45 1	136
						12874	9								
04	34672 X	34672	-0-	-0-	-0-	23964	2	63	4	Y	9677	9643	0	20 1	126
						10645	9					24	8		
05	26071 X	18719	-0-	-7352	-0-	12678	2	20	4	Y	5474	5510	0	6 1	84
						6021	9								
06	25230 X	21658	-0-	-3572	-0-	13550	2	129	4	Y	7254	7249	0	4 1	85
						7979	9								
07	26071 X	16456	-0-	-9615	-0-	316	2	8845	3	Y	6190	6165	0	1 1	93
						486	4	6809	9			16	8		

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

02	SHUT IN	45608	-0-	45608	345479	35123	2	86	4	Y	9454	9398	0	57 1	113
						10399	9					1	8		
03	386849 X	41370	-0-	-345479	-0-	31852	2	36	4	Y	8620	8583	0	50 1	100
						9482	9								
04	45870 X	37269	-0-	-8601	-0-	29226	2	71	4	Y	7247	7203	0	26 1	94
						7972	9					24	8		
05	47399 X	33759	-0-	-13640	-0-	26686	2	37	4	Y	6396	6379	0	13 1	98
						7036	9								
06	31800 X	27870	-0-	-3930	-0-	21877	2	159	4	Y	5304	5334	0	6 1	62
						5834	9								
07	32860 X	21541	-0-	-11319	-0-	246	2	15385	3	Y	4809	4790	0	2 1	72
						620	4	5290	9			7	8		

ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

02	SHUT IN	38612	-0-	38612	372341	28113	2	72	4	Y	9479	9434	0	49 1	114
						10427	9					1	8		
03	419232 X	46891	-0-	-372341	-0-	36511	2	37	4	Y	9403	9346	0	62 1	109
						10343	9								
04	42000 X	39591	-0-	-2409	-0-	31007	2	70	4	Y	7740	7685	0	30 1	100
						8514	9					34	8		
05	43400 X	34652	-0-	-8748	-0-	27704	2	37	4	Y	6283	6273	0	14 1	96
						6911	9								
06	42000 X	20775	-0-	-21225	-0-	15196	2	137	4	Y	4947	4980	0	5 1	58
						5442	9								
07	43400 X	16636	-0-	-26764	-0-	251	2	10461	3	Y	4922	4894	0	2 1	74
						510	4	5414	9			10	8		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
CASSWIN N		WELL #: 555H		RRCID -> 295125		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 10479		PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*07	SHUT IN	85707	-0-	85707	85707	202	1	3167	2	Y	26899	24546	0	2247	1	55
						52359	3	390	4			51	8			
CASSWIN P		WELL #: 557H		RRCID -> 295126		COMPL. DATE 05/01/2023		TOTAL DEPTH 10503		PERF. N/A						
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CASSWIN O		WELL #: 556H		RRCID -> 295130		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 10477		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
CASSWIN K		WELL #: 552H		RRCID -> 295134		COMPL. DATE 04/15/2023		TOTAL DEPTH 10170		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*07	SHUT IN	155018	-0-	155018	155018	358	1	5919	2	Y	50286	45875	0	4199	1	103
						92950	3	476	4			109	8			
CASSWIN J		WELL #: 551H		RRCID -> 295165		COMPL. DATE 04/30/2023		TOTAL DEPTH 10441		PERF. N/A						
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
*07	SHUT IN	147404	-0-	147404	147404	350	1	5387	2	Y	45790	41749	0	3821	1	94
						90843	3	455	4			126	8			
CASSWIN L		WELL #: 553H		RRCID -> 295255		COMPL. DATE 03/22/2023		TOTAL DEPTH 10451		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*07	SHUT IN	156352	-0-	156352	156352	366	1	5850	2	N	49688	45340	0	4150	1	102
						95040	3	439	4			96	8			
CASSWIN M		WELL #: 554H		RRCID -> 295273		COMPL. DATE 03/16/2023		TOTAL DEPTH 10467		PERF. N/A						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*07	SHUT IN	177674	-0-	177674	177674	406	1	6904	2	N	58617	53507	0	4897	1	120
						105400	3	485	4			93	8			

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LOVING								
LRR PECOS VALLEY, LLC			511724											
SID M. KYLE 26			WELL #: B002AH	RRCID -> 272698	COMPL. DATE 08/03/2013	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 9400 - 13648						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 32			WELL #: C002AH	RRCID -> 272777	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 8800 - 13380						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

Z&T 32			WELL #: B002AH	RRCID -> 274469	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8950 - 13430						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 32			WELL #: A002AH	RRCID -> 276195	COMPL. DATE 02/27/2013	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9140 - 13170						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

Z&T 32			WELL #: F001AH	RRCID -> 280664	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	9171	PERF. 9300 - 13733						
02	21927 X	3197	-0-	-18730	-0-	84 1	1128 2	Y	1773	1757	0			139
						35 4	1950 9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2320	2378	0			81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1787	1677	0			191
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1577	1703	0			65
06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	54 1	405 2	Y	1720	1607	1			178
						14 4	1892 9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					178

SID M. KYLE 26			WELL #: B003AH	RRCID -> 280737	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH	9421	PERF. 9700 - 14326						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING		
LRR PECOS VALLEY, LLC			//CONT.//	511724								
SID M. KYLE 26			WELL #: E001AH		RRCID -> 280739	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	9382	PERF.	9500	- 14098
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	11194 X	3841	-0-	-7353	-0-	637 1	2153 2	Y	88	4 0		84
						954 4	97 9					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84 0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1781 1	4267 2	Y	610	268 0		342
						3766 4	671 9					
06	14094 X	14094	-0-	-0-	-0-	2416 1	1146 2	Y	759	769 0		332
						9697 4	835 9					
07	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	565 1	2086 2	Y	365	201 0		496
						3669 4	402 9					
SID M. KYLE 26			WELL #: E002AH		RRCID -> 280863	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	9200	- 13718
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 42			WELL #: E002AH		RRCID -> 281199	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	8706	- 13357
02	5253 X	1154	-0-	-4099	-0-	163 1	409 2	Y	520	581 0		9
						10 4	572 9					
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	98 1	441 2	Y	549	544 0		14
						44 4	604 9					
04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	1 2	207 9	Y	188	202 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 42			WELL #: E001AH		RRCID -> 281208	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8894	- 13697
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 32			WELL #: G002AH		RRCID -> 281555	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	8916	PERF.	8505	- 13398
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 32			WELL #: G001AH		RRCID -> 281563	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	10775	- 13723
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724														
Z&T 42		WELL #: G002AH		RRCID -> 282328		COMPL. DATE 01/20/2017				TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440						
M	O	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
02	32296 X	14343	-0-	-17953	-0-	2825	1	9769	2	Y	1378	1516	0			10
						233	4	1516	9							
03	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	2047	1	9059	2	Y	1485	1419	0			76
						1396	4	1634	9							
04	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	2244	1	6100	2	Y	1293	1231	0			138
						109	4	1422	9							
05	15872 X	7787	-0-	-8085	-0-	1659	1	5329	2	Y	726	864	0			-0-
						799	9									
06	15360 X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	427	343	0			84
07	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					84
Z&T 42		WELL #: F002		RRCID -> 292970		COMPL. DATE 11/23/2017				TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855						
02	25651 X	6784	-0-	-18867	-0-	1470	1	4517	2	Y	600	652	0			42
						137	4	660	9							
03	7657 X	6496	-0-	-1161	-0-	968	1	3984	2	Y	1061	1046	0			57
						377	4	1167	9							
04	8880 X	6758	-0-	-2122	-0-	1418	1	3753	2	Y	1386	1303	0			140
						62	4	1525	9							
05	9176 X	7506	-0-	-1670	-0-	1587	1	4380	2	Y	1399	1410	0			129
						1539	9									
06	8880 X	6037	-0-	-2843	-0-	1492	1	2509	2	Y	1565	1560	0			134
						314	4	1722	9							
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					134
Z&T 20		WELL #: G004		RRCID -> 292977		COMPL. DATE 01/18/2018				TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066						
02	45796 X	10803	-0-	-34993	-0-	321	1	7223	2	Y	2495	2437	0			173
						514	4	2745	9							
03	13671 X	12306	-0-	-1365	-0-	538	1	8511	2	Y	2599	2685	0			87
						398	4	2859	9							
04	13200 X	12254	-0-	-946	-0-	911	1	8001	2	Y	2525	2466	0			146
						564	4	2778	9							
05	13640 X	11495	-0-	-2145	-0-	939	1	7765	2	Y	2452	2511	0			87
						94	4	2697	9							
06	13200 X	12064	-0-	-1136	-0-	1004	1	6436	2	Y	3114	2959	0			242
						1199	4	3425	9							
07	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					Y	NO RPT					242
Z&T 42		WELL #: E006		RRCID -> 292981		COMPL. DATE 04/05/2018				TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833						
02	43741 X	14451	-0-	-29290	-0-	2863	1	7889	2	Y	3060	2994	0			148
						333	4	3366	9							
03	22072 X	6036	-0-	-16036	-0-	761	1	3441	2	Y	1220	1301	0			67
						492	4	1342	9							
04	17130 X	1259	-0-	-15871	-0-	170	1	452	2	Y	572	605	0			34
						8	4	629	9							
05	15996 X	1390	-0-	-14606	-0-	276	1	748	2	Y	333	327	0			40
						366	9									
06	15480 X	2222	-0-	-13258	-0-	326	1	550	2	Y	1169	1121	0			88
						60	4	1286	9							
07	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					88

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: F005		RRCID ->	292982	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10189	- 14468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02		13104 X	414	-0-	-12690	-0-	118 1	253 2	Y	37	38 0	1	
							2 4	41 9					
03		10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			Y	204	176 0	29	
04		6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-			Y	161	182 0	8	
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	99	90 0	17	
06		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	91	100 0	8	
07		465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT		8	

Z&T 20		WELL #: A002		RRCID ->		292983	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10256	- 15091	
02		71704 X	17294	-0-	-54410	-0-	577 1	12287 2	Y	2978	2990 0	130	
							1154 4	3276 9					
03		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	1007 1	15103 2	Y	3181	3217 0	94	
							1035 4	3499 9					
04		19816 X	19816	-0-	-0-	-0-	1559 1	13640 2	Y	2830	2816 0	108	
							1504 4	3113 9					
05		19742 X	19742	-0-	-0-	-0-	1788 1	14615 2	Y	2789	2762 0	135	
							271 4	3068 9					
06		19980 X	18758	-0-	-1222	-0-	1842 1	11872 2	Y	2582	2556 0	161	
							2204 4	2840 9					
07		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-			Y	NO RPT		161	

Z&T 42		WELL #: G005		RRCID ->		292984	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11211	- 15918	
02		10194 X	2623	-0-	-7571	-0-	462 1	1536 2	Y	526	566 0	15	
							46 4	579 9					
03		417 X	417	-0-	-0-	-0-	23 1	82 2	Y	275	258 0	32	
							9 4	303 9					
04		627 X	627	-0-	-0-	-0-	55 1	144 2	Y	388	381 0	39	
							1 4	427 9					
05		1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	324 1	954 2	Y	371	395 0	15	
							408 9						
06		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	277 1	229 2	Y	654	627 0	42	
							79 4	719 9					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42	

Z&T 20		WELL #: D001		RRCID ->		292988	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	11348	PERF.11373	- 16229	
02		36736 X	10059	-0-	-26677	-0-	315 1	6693 2	Y	2200	2223 0	80	
							631 4	2420 9					
03		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	404 1	6151 2	Y	2026	2047 0	59	
							418 4	2229 9					
04		9840 X	9247	-0-	-593	-0-	643 1	5620 2	Y	2200	2174 0	85	
							564 4	2420 9					
05		11129 X	9483	-0-	-1646	-0-	743 1	6071 2	Y	2321	2292 0	114	
							116 4	2553 9					
06		10770 X	8146	-0-	-2624	-0-	672 1	4380 2	Y	2089	2062 0	141	
							796 4	2298 9					
07		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-			Y	NO RPT		141	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724		WELL #: G009		RRCID ->	292995	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	10117	PERF.10361	- 14895
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	5155 X	2864	-0-	-2291	-0-	731	1	2049	2	Y	-0-		-0-
						84	4						
03	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	558	1	2844	2	Y	-0-		-0-
						768	4						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

Z&T 20		WELL #: E006		RRCID ->		292997		COMPL. DATE		04/19/2019		TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764	
02	44852 X	8515	-0-	-36337	-0-	249	1	5584	2	Y	2106	2063	0 49
						365	4	2317	9				
03	19189 X	2232	-0-	-16957	-0-	67	1	1253	2	Y	760	788	0 21
						76	4	836	9				
04	18570 X	-0-	-0-	-18570	-0-					Y	323	304	0 40
05	12648 X	934	-0-	-11714	-0-	34	1	263	2	Y	579	587	0 32
						637	9						
06	9120 X	1060	-0-	-8060	-0-	57	1	468	2	Y	486	481	0 37
						535	9						
07	9424 X NO RPT	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT		37

SID M. KYLE 26		WELL #: 1ST		RRCID ->		293004		COMPL. DATE		07/31/2017		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727	
02	226334 X	58291	-0-	-168043	-0-	9044	1	24775	2	Y	5410	5459	0 111
						18521	4	5951	9				
03	65592 X	65592	-0-	-0-	-0-	7925	1	28104	2	Y	6550	6565	0 96
						22358	4	7205	9				
04	57270 X	57270	-0-	-0-	-0-	9452	1	23318	2	Y	6144	6081	0 159
						17742	4	6758	9				
05	55975 X	55975	-0-	-0-	-0-	7352	1	21717	2	Y	6047	5987	0 219
						20254	4	6652	9				
06	25469 X	25469	-0-	-0-	-0-	2998	1	2110	2	Y	3099	3033	0 285
						16952	4	3409	9				
*07	48375 X	48375	-0-	-0-	-0-	5293	1	17587	2	Y	6399	6424	0 260
						18456	4	7039	9				

SID M. KYLE 26		WELL #: A006		RRCID ->		293005		COMPL. DATE		02/04/2020		TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019	
02	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	2197	1	6092	2	Y	2211	2249	0 39
						4590	4	2432	9				
03	16690 X	16690	-0-	-0-	-0-	1830	1	6466	2	Y	2975	2978	0 36
						5121	4	3273	9				
04	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	2296	1	5659	2	Y	2178	2167	0 47
						4325	4	2396	9				
05	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1987	1	5929	2	Y	2012	1989	0 70
						5178	4	2213	9				
06	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	114	1	163	2	Y	1602	1570	0 102
						434	4	1762	9				
*07	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	476	1	1983	2	Y	1912	1966	0 48
						874	4	2103	9				

SANDBAR (BONE SPRING) LRR PECOS VALLEY, LLC SID M. KYLE 26			//CONT.// //CONT.//	80544 500 511724	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
			WELL #: B011				RRCID -> 293006				COMPL. DATE 02/06/2020				TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749			
02		74217 X	15223	-0-	-58994	-0-	2249 1	6327 2	Y	1989	2023 0					43		
							4459 4	2188 9										
03		15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	1785 1	6283 2	Y	2406	2418 0					31		
							5039 4	2647 9										
04		13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	2162 1	5316 2	Y	1726	1715 0					42		
							4083 4	1899 9										
05		13782 X	13782	-0-	-0-	-0-	1773 1	5140 2	Y	1891	1863 0					70		
							4789 4	2080 9										
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	466 1	37 2	Y	587	657 0					-0-		
							2808 4	646 9										
*07		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	739 1	1864 2	Y	809	765 0					44		
							3692 4	890 9										
SID M. KYLE 26			WELL #: B015				RRCID -> 293007				COMPL. DATE 02/09/2020				TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184			
02		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	1764 1	4601 2	Y	1497	1470 0					72		
							4094 4	1647 9										
03		22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	2487 1	8894 2	Y	3976	4000 0					48		
							6909 4	4374 9										
04		19185 X	19185	-0-	-0-	-0-	2961 1	7305 2	Y	3089	3056 0					81		
							5521 4	3398 9										
05		19820 X	19820	-0-	-0-	-0-	2481 1	7360 2	Y	3149	3150 0					80		
							6515 4	3464 9										
06		9029 X	9029	-0-	-0-	-0-	960 1	693 2	Y	2120	2077 0					123		
							5044 4	2332 9										
07		11501 X	11501	-0-	-0-	-0-	1210 1	4163 2	Y	1958	2022 0					59		
							3974 4	2154 9										
WEBER 26			WELL #: G003				RRCID -> 293012				COMPL. DATE 08/07/2018				TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414			
02		4493 X	-0-	-0-	-4493	-0-			Y	1731	1727 0					56		
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	2 2	1746 9	Y	1587	1579 0					64		
04		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	1640 2	1671 9	Y	1519	1531 0					52		
*05		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	2401 2	1806 9	Y	1642	1642 0					52		
*06		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	329 2	1308 9	Y	1189	1179 0					62		
*07		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	762 2	2 4	Y	1438	1431 0					69		
							1582 9											
NEAL-LETHCO 41			WELL #: H005				RRCID -> 293014				COMPL. DATE 05/29/2019				TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390			
02		123163 X	31299	-0-	-91864	-0-	231 1	20068 2	N	2148	2678 0					249		
							8637 4	2363 9										
03		33921 X	33921	-0-	-0-	-0-	30362 2	1214 4	N	2132	2093 0					288		
							2345 9											
04		31813 X	31813	-0-	-0-	-0-	27614 2	2053 4	N	1951	1965 0					274		
							2146 9											
05		31075 X	31075	-0-	-0-	-0-	29282 2	1793 9	N	1630	1602 0					302		
06		27894 X	27894	-0-	-0-	-0-	26180 2	1714 9	N	1558	1604 0					256		
07		26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	2 1	24131 2	N	1458	1473 0					241		
							1066 4	1604 9										
WEBER 26			WELL #: G006				RRCID -> 293020				COMPL. DATE 08/04/2018				TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-		

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
 WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

02	24065 X	5567	-0-	-18498	-0-	704 1	2965 2	146 4	1752 9	Y	1593	1671 0		103
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	695 1	1946 2	382 4	2048 9	Y	1862	1882 0		83
04	5520 X	5050	-0-	-470	-0-	1049 1	1785 2	279 4	1937 9	Y	1761	1713 0		131
05	6169 X	4638	-0-	-1531	-0-	1069 1	1491 2	141 4	1937 9	Y	1761	1768 0		124
06	5970 X	3761	-0-	-2209	-0-	546 1	765 2	852 4	1598 9	Y	1453	1552 0		25
07	6169 X	4561	-0-	-1608	-0-	271 1	2170 2	682 4	1438 9	Y	1307	1321 0		11

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

02	37140 X	3831	-0-	-33309	-0-	317 1	587 2	945 4	1982 9	Y	1802	1820 0		43
03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	381 1	1524 2	967 4	3032 9	Y	2756	2762 0		37
04	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	768 1	1880 2	1545 4	2393 9	Y	2175	2149 0		63
05	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	500 1	1372 2	1420 4	2552 9	Y	2320	2275 0		108
06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	196 1	264 2	929 4	2141 9	Y	1946	1933 0		121
07	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	460 1	1518 2	1573 4	2258 9	Y	2053	2093 0		81

Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	20 4	411 9			Y	374	372 0		92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	637 0		62
04	11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	918 1	7194 2	402 4	2723 9	Y	2475	2458 0		79
05	19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	2045 1	13430 2	559 4	3550 9	Y	3227	3142 0		164
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	509 1	3469 2	142 4	1427 9	Y	1297	1446 0		15
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.// 511724									
Z&T 32		WELL #: C006		RRCID -> 294050		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	28364 X	10319	-0-	-18045	-0-	539 1	8274 2	Y	1243	1236 0	213
						139 4	1367 9				
03	31403 X	12753	-0-	-18650	-0-	703 1	9941 2	Y	1696	1840 0	69
						243 4	1866 9				
04	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-	1054 1	8253 2	Y	2153	2151 0	71
						440 4	2368 9				
05	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1343 1	8921 2	Y	2059	2010 0	120
						384 4	2265 9				
06	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	1195 1	8239 2	Y	1847	1894 0	73
						500 4	2032 9				
07	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-			Y	NO RPT		73

WEBER 26		WELL #: L801		RRCID -> 295229		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05	31550 X	NO RPT	-0-	-31550	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07	39122 X	NO RPT	-0-	-39122	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBER 26		WELL #: R802		RRCID -> 295230		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05	25700 X	NO RPT	-0-	-25700	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07	31868 X	NO RPT	-0-	-31868	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBER 26		WELL #: R902		RRCID -> 295231		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*05	24400 X	NO RPT	-0-	-24400	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBER 26		WELL #: L901		RRCID -> 295248		COMPL. DATE 12/19/2022		TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05	25175 X	NO RPT	-0-	-25175	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBER 26		WELL #: R603		RRCID -> 295249		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*05	47800 X	NO RPT	-0-	-47800	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
*07	59272 X	NO RPT	-0-	-59272	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
LRR PECOS VALLEY, LLC		//CONT.//		511724								
WEBER 26		WELL #:		L602	RRCID ->	295310	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	10249 - 15111
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
*05		90025 X	NO RPT	-0-	-90025			Y	NO RPT		-0-	
*06		108030 X	NO RPT	-0-	-108030			Y	NO RPT		-0-	
*07		111631 X	NO RPT	-0-	-111631			Y	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		B2010B	RRCID ->	278671	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	9172 - 13500
02	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	28	1	4265	2	Y	1479	1560	0	413
						1627	9							
03	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	27	1	4210	2	Y	1325	1445	0	293
						1458	9							
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	24	24	0	293
05	4030 X	12	-0-	-4018	-0-	2	1	1	2	Y	8			301
						9	9							
06	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	22	1	3801	2	Y	2072	1900	0	473
						2279	9							
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	31	1	3792	2	Y	1682	2043	0	112
						1850	9							

TXL 41/44		WELL #:		B201DM	RRCID ->	278674	COMPL. DATE	09/29/2015	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	9375 - 13512		
02	6580 X	1132	-0-	-5448	-0-	1132	1			N	-0-		-0-	
03	4743 X	218	-0-	-4525	-0-	1	1	217	2	N	-0-		-0-	
04	12243 X	12243	-0-	-0-	-0-	932	1	7317	2	Y	3631	2674	0	33
						3994	9							
05	30427 X	30427	-0-	-0-	-0-	616	1	22610	2	Y	6546	6529	0	41
						7201	9							
06	35227 X	35227	-0-	-0-	-0-	264	1	28362	2	Y	6001	5971	0	70
						6601	9							
07	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	456	1	11539	2	Y	4159	4199	0	30
						4575	9							

ZUMA 3		WELL #:		B201AP	RRCID ->	279050	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8741	PERF.	9289 - 13310		
02	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	277	1	15804	2	Y	2175	2199	0	160
						2393	9							
03	23339 X	23339	-0-	-0-	-0-	270	1	18181	2	Y	4444	4308	0	296
						4888	9							
04	19850 X	19850	-0-	-0-	-0-	263	1	16361	2	Y	2933	3029	0	200
						3226	9							
05	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	291	1	18255	2	Y	2394	2478	0	116
						2633	9							
06	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	255	1	17336	2	Y	1906	1880	0	142
						2097	9							
07	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	293	1	15803	2	Y	2298	2273	0	167
						2528	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TXL 31		WELL #:		B201BO	RRCID ->	279204	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	8909	PERF.	9190 - 13630	
M O	ALLOW 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
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	1118	1	4367	2	Y	907	1083 1	303
03	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	998	9	1225	1	Y	933	460 1	776
04	6840 X	4568	-0-	-2272	-0-	1026	9	1217	1	Y	502	906 1	372
05	7068 X	597	-0-	-6471	-0-	552	9	406	1	Y	174	216 1	330
06	6840 X	1424	-0-	-5416	-0-	227	1	1113	2	Y	76		406
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	84	9			Y	4	126 1	284

TXL WEST '11'		WELL #:		B201PA	RRCID ->	280420	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	8896	PERF.	9337 - 13641	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	24	1	1376	2	Y	343	487 0	96
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	377	9	26	1	Y	374	387 0	83
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	411	9			Y	7	7 0	83
05	1643 N	63	-0-	-1580	-0-	1	1	60	2	Y	2		85
06	3000 N	3907	-0-	907	907	2	9	21	1	Y	1058	901 0	242
07	3100 N	16881	-0-	13781	14688	1164	9	31	1	Y	5003	4911 0	334
						5503	9						

TXL 31		WELL #:		B201CN	RRCID ->	280428	COMPL. DATE	08/28/2014	TOTAL DEPTH	8885	PERF.	9361 - 13400	
02	7364 X	2303	-0-	-5061	-0-	22	1	1698	2	Y	530	765 1	177
03	7998 X	3244	-0-	-4754	-0-	583	9	28	1	Y	580	275 1	482
04	6990 X	1489	-0-	-5501	-0-	638	9	26	1	Y	353	573 1	262
05	4619 X	171	-0-	-4448	-0-	388	9	17	1	Y	70	152 1	180
06	3480 X	31	-0-	-3449	-0-	77	9	30	2	Y	1		181
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			1	9	Y	2	56 1	127

TXL 40/45		WELL #:		B201DM	RRCID ->	280442	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	9088 - 13555	
02	21554 X	771	-0-	-20783	-0-	27	1	576	2	N	153		689
03	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	168	9	14	1	N	1223	556 1	1356
04	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	1345	9	29	1	N	1099	2026 1	429
05	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1209	9	7	1	N	460	375 1	514
06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	506	9	7	1	N	-0-		514
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	366 1	149

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
ZUMA 3			WELL #:	B203CN	RRCID ->	284813	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	8652	PERF.	8984 - 13465		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE		CODE		
02		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	771	1	7272	2	Y	1523	1646 0	592
							1675	9						
03		10591 X	10591	-0-	-0-	-0-	1230	1	7692	2	Y	1517	1560 0	549
							1669	9						
04		10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	1100	1	7863	2	Y	1517	1499 0	567
							1669	9						
05		10757 X	10494	-0-	-263	-0-	1115	1	7863	2	Y	1378	1485 0	460
							1516	9						
06		10410 X	10357	-0-	-53	-0-	1043	1	7988	2	Y	1205	1341 0	324
							1326	9						
07		11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	1201	1	9151	2	Y	1339	1179 0	484
							1473	9						
TXL 40/45			WELL #:		H302BO	RRCID ->	289001	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9688	PERF.	9850 - 19988	
02		106228 X	20229	-0-	-85999	-0-	590	1	13900	2	Y	5217	4997 0	368
							5739	9						
03		32829 X	20052	-0-	-12777	-0-	267	1	16327	2	Y	3144	3268 0	244
							3458	9						
04		36499 X	36499	-0-	-0-	-0-	832	1	29862	2	Y	5277	5298 0	223
							5805	9						
05		34824 X	34824	-0-	-0-	-0-	713	1	25498	2	Y	7830	7841 0	212
							8613	9						
06		28404 X	28404	-0-	-0-	-0-	307	1	23841	2	Y	3869	3787 0	294
							4256	9						
07		35185 X	31550	-0-	-3635	-0-	335	1	26855	2	Y	3964	3927 0	331
							4360	9						
TXL 40/45			WELL #:		H301CN	RRCID ->	289052	COMPL. DATE	03/02/2020	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9895 - 19772	
02		100978 X	27948	-0-	-73030	-0-	924	1	21063	2	Y	5419	5177 0	383
							5961	9						
03		24672 X	24672	-0-	-0-	-0-	1131	1	15450	2	Y	7355	7167 0	571
							8091	9						
04		22016 X	22016	-0-	-0-	-0-	1034	1	13972	2	Y	6373	6674 0	270
							7010	9						
05		23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	1281	1	19762	2	Y	2368	2574 0	64
							2605	9						
06		15542 X	15542	-0-	-0-	-0-	401	1	10885	2	Y	3869	3639 0	294
							4256	9						
07		13268 X	3301	-0-	-9967	-0-	88	1	275	2	Y	2671	2742 0	223
							2938	9						
KENTZEL STATE 42			WELL #:		H301DM	RRCID ->	291152	COMPL. DATE	05/21/2021	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	10140 - 15014	
02		14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	659	1	11345	2	Y	2468	2405 0	204
							2715	9						
03		19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	980	1	15075	2	Y	3055	3095 0	164
							3361	9						
04		25045 X	25045	-0-	-0-	-0-	1016	1	19966	2	Y	3694	3622 0	236
							4063	9						
05		26591 X	26591	-0-	-0-	-0-	1095	1	21051	2	Y	4041	4038 0	239
							4445	9						
06		23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	1065	1	18641	2	Y	3736	3633 0	342
							4110	9						
07		21526 X	21526	-0-	-0-	-0-	1058	1	16444	2	Y	3658	3775 0	225
							4024	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TXL 40/45		WELL #: H301AP		RRCID -> 291776		COMPL. DATE 09/23/2021				TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	282787 X	46577	-0-	-236210	-0-	1329 11391	1	33857	2	Y	10355	9882	0		731
03	69347 X	44902	-0-	-24445	-0-	1673 8754	1	34475	2	Y	7958	8072	0		617
04	67110 X	63973	-0-	-3137	-0-	1300 10816	1	51857	2	Y	9833	10034	0		416
05	69347 X	54452	-0-	-14895	-0-	1310 10273	1	42869	2	Y	9339	9502	0		253
06	53970 X	50822	-0-	-3148	-0-	403 8539	1	41880	2	Y	7763	7426	0		590
07	66092 X	51177	-0-	-14915	-0-	424 7830	1	42923	2	Y	7118	7113	0		595

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H302BO		RRCID -> 293279		COMPL. DATE 05/20/2022				TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610					
02	283958 X	25771	-0-	-258187	-0-	16 5605	1	20150	2	Y	5095	5561	0		188
03	73253 X	57210	-0-	-16043	-0-	31 9491	1	47688	2	Y	8628	8566	0		250
04	61020 X	52860	-0-	-8160	-0-	29 9187	1	43644	2	Y	8352	8011	0		591
05	63054 X	53569	-0-	-9485	-0-	30 7868	1	45671	2	Y	7153	7433	0		311
06	61020 X	51002	-0-	-10018	-0-	30 6322	1	44650	2	Y	5747	5629	0		429
07	57195 X	48043	-0-	-9152	-0-	30 5564	1	42449	2	Y	5058	5090	0		397

ZUMA 57-T1-3X10		WELL #: H301BO		RRCID -> 293299		COMPL. DATE 05/26/2022				TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409					
02	274851 X	27478	-0-	-247373	-0-	16 6444	1	21018	2	Y	5858	6173	0		217
03	71548 X	52268	-0-	-19280	-0-	31 9332	1	42905	2	Y	8484	8455	0		246
04	65790 X	49061	-0-	-16729	-0-	29 8325	1	40707	2	Y	7568	7279	0		535
05	56947 X	51400	-0-	-5547	-0-	31 8118	1	43251	2	Y	7380	7594	0		321
06	50910 X	50122	-0-	-788	-0-	30 6905	1	43187	2	Y	6277	6129	0		469
07	52266 X	48837	-0-	-3429	-0-	30 8137	1	40670	2	Y	7397	7285	0		581

RED BLUFF 57-T1-1X12		WELL #: H301AP		RRCID -> 293448		COMPL. DATE 07/20/2022				TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881					
02	301006 X	64498	-0-	-236508	-0-	28 8661	1	55809	2	Y	7874	7857	0		163
03	75950 X	72358	-0-	-3592	-0-	31 8807	1	63520	2	Y	8006	8027	0		142
04	73500 X	52443	-0-	-21057	-0-	27 7084	1	45332	2	Y	6440	6138	0		444
05	75950 X	20973	-0-	-54977	-0-	16 4265	1	16692	2	Y	3877	3876	0		445
06	73500 X	49432	-0-	-24068	-0-	28 8353	1	41051	2	Y	7594	7905	0		134
07	72354 X	41159	-0-	-31195	-0-	22 6046	1	35091	2	Y	5496	5564	0		66

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301BO		RRCID -> 293695		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	103006 X	25028	-0-	-77978	-0-	815	1	19154	2	Y	4599	4612	0	380
						5059	9							
03	49735 X	49735	-0-	-0-	-0-	1037	1	43387	2	Y	4828	4949	0	259
						5311	9							
04	41640 X	24753	-0-	-16887	-0-	1091	1	20134	2	Y	3207	3261	0	205
						3528	9							
05	43028 X	31750	-0-	-11278	-0-	1151	1	26404	2	Y	3814	3793	0	226
						4195	9							
06	48120 X	23854	-0-	-24266	-0-	885	1	19980	2	Y	2717	2694	0	249
						2989	9							
07	49724 X	34954	-0-	-14770	-0-	982	1	30649	2	Y	3021	3084	0	186
						3323	9							
KENTZEL STATE 42		WELL #: H301CN		RRCID -> 293697		COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064					
02	113989 X	27604	-0-	-86385	-0-	1066	1	20256	2	Y	5711	5717	0	471
						6282	9							
03	60450 X	29475	-0-	-30975	-0-	1155	1	22278	2	Y	5493	5670	0	294
						6042	9							
04	45750 X	24147	-0-	-21603	-0-	1055	1	19008	2	Y	3713	3770	0	237
						4084	9							
05	47275 X	29198	-0-	-18077	-0-	1080	1	23344	2	Y	4340	4320	0	257
						4774	9							
06	37860 X	22026	-0-	-15834	-0-	822	1	17821	2	Y	3075	3050	0	282
						3383	9							
07	30566 X	25223	-0-	-5343	-0-	1163	1	19673	2	Y	3988	4025	0	245
						4387	9							
GOODNIGHT 10/11 A		WELL #: B201MD		RRCID -> 294147		COMPL. DATE 10/24/2022			TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803					
02	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	28	1	66279	2	Y	22594	22338	0	497
						24853	9							
03	85114 X	85114	-0-	-0-	-0-	29	1	62226	2	Y	20781	20998	1	280
						22859	9							
04	50631 X	50631	-0-	-0-	-0-	22	1	37160	2	Y	12226	12176	0	330
						13449	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	330	0	-0-
06	47580 X	1415	-0-	-46165	-0-	1	1	885	2	Y	481	458	0	23
						529	9							
07	49166 X	4915	-0-	-44251	-0-	3	1	3749	2	Y	1057	1031	0	49
						1163	9							
TXL 37/48 C		WELL #: H301DM		RRCID -> 294150		COMPL. DATE 11/30/2022			TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074					
02	130209 X	130209	-0-	-0-	-0-	28	1	104420	2	Y	23419	23440	0	219
						25761	9							
03	120860 X	120860	-0-	-0-	-0-	31	1	95704	2	Y	22841	22799	0	261
						25125	9							
04	100345 X	100345	-0-	-0-	-0-	30	1	81230	2	Y	17350	17426	0	185
						19085	9							
05	99975 X	93866	-0-	-6109	-0-	31	1	76950	2	Y	15350	15385	0	150
						16885	9							
06	96750 X	42996	-0-	-53754	-0-	447	1	34904	2	Y	6950	7016	0	84
						7645	9							
07	99975 X	1073	-0-	-98902	-0-	1073	1			Y	-0-	84	0	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TXL 37/48 D		WELL #: H302DM		RRCID -> 294151		COMPL. DATE 12/01/2022				TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DELQ PR	85193	-0-	85193	85193	28	1	65072	2	Y	18266	18332	0	171
						20093	9							
03	141898 X	56705	-0-	-85193	-0-	22	1	43816	2	Y	11697	11735	0	133
						12867	9							
04	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	30	1	61419	2	Y	15436	15405	0	164
						16980	9							
05	73595 X	73595	-0-	-0-	-0-	31	1	57989	2	Y	14159	14185	0	138
						15575	9							
06	69900 X	26812	-0-	-43088	-0-	2092	1	17918	2	Y	6184	6247	0	75
						6802	9							
07	72230 X	16	-0-	-72214	-0-	16	1			Y	-0-	75	0	-0-
GOODNIGHT 10/11 B		WELL #: B101MD		RRCID -> 294389		COMPL. DATE 10/24/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568				
02	40637 X	40637	-0-	-0-	-0-	28	1	23993	2	Y	15105	14977	0	332
						16616	9						3	8
03	77412 X	77412	-0-	-0-	-0-	31	1	54029	2	Y	21229	21275	0	286
						23352	9							
04	25020 X	22664	-0-	-2356	-0-	14	1	15205	2	Y	6768	6871	0	183
						7445	9							
05	31707 X	31707	-0-	-0-	-0-	14	1	21885	2	Y	8916	8788	0	310
						9808	9						1	8
06	363 X	363	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	100	405	0	5
						110	9							
07	25854 X	3884	-0-	-21970	-0-	7	1	2639	2	Y	1125	1078	0	52
						1238	9							
TXL 41/44		WELL #: H302AP		RRCID -> 294634		COMPL. DATE 01/12/2023				TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759				
02	0	122629	-0-	122629	168946	28	1	92724	2	Y	27161	27208	0	162
						29877	9							
03	228327 X	59381	-0-	-168946	-0-	1404	1	44275	2	Y	12456	12440	0	178
						13702	9							
04	110430 X	66405	-0-	-44025	-0-	1282	1	52058	2	Y	11877	11911	0	144
						13065	9							
05	114111 X	75448	-0-	-38663	-0-	1265	1	58377	2	Y	14369	14404	0	89
						15806	9						20	8
06	110430 X	39272	-0-	-71158	-0-	1558	1	26556	2	Y	10144	10114	0	118
						11158	9						1	8
07	114111 X	62594	-0-	-51517	-0-	1775	1	48185	2	Y	11485	11521	0	82
						12634	9							
TXL 41/44		WELL #: H301BO		RRCID -> 294647		COMPL. DATE 01/11/2023				TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594				
02	0	122125	-0-	122125	169325	28	1	92503	2	Y	26904	26925	0	161
						29594	9							
03	283315 X	113990	-0-	-169325	-0-	29	1	85441	2	Y	25927	25717	0	371
						28520	9							
04	108840 X	57768	-0-	-51072	-0-	1311	1	43034	2	Y	12203	12426	0	148
						13423	9							
05	112468 X	83454	-0-	-29014	-0-	1433	1	62523	2	Y	17725	17739	0	110
						19498	9							
06	108840 X	76568	-0-	-32272	-0-	1375	1	59440	2	Y	14321	14262	0	167
						15753	9						2	8
07	112468 X	81956	-0-	-30512	-0-	1064	1	66359	2	Y	13212	13285	0	94
						14533	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TXL 41/44		WELL #:		H301CN	RRCID ->	294671	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	9659 - 19681			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		0	108675	-0-	108675	139146	27	1	80806	2	Y	25311	25291	0	151
							27842	9							
03	181383	X	42237	-0-	-139146	-0-	813	1	31029	2	Y	9450	9466	0	135
							10395	9							
04	93180	X	20289	-0-	-72891	-0-	1230	1	12800	2	Y	5690	5756	0	69
							6259	9							
05	96286	X	63777	-0-	-32509	-0-	1291	1	47347	2	Y	13763	13727	0	86
							15139	9						19	8
06	93180	X	70625	-0-	-22555	-0-	857	1	55470	2	Y	12998	12930	0	152
							14298	9						2	8
07	96286	X	61964	-0-	-34322	-0-	1662	1	45353	2	Y	13590	13645	0	97
							14949	9							
TXL 41/44		WELL #:		H301DM	RRCID ->	294808	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	9587 - 19321			
04		0	12348	-0-	12348	12348	9561	2	2787	9	Y	2534	2503	0	31
							23	1	36116	2	Y	12315	12252	0	77
05	62034	X	49686	-0-	-12348	-0-	13547	9						17	8
							30	1	50282	2	Y	14715	14618	0	172
06	75750	X	66499	-0-	-9251	-0-	16187	9						2	8
							31	1	72315	2	Y	17938	17983	0	127
							19732	9							
TXL 41/44		WELL #:		H302CN	RRCID ->	294828	COMPL. DATE	01/11/2023	TOTAL DEPTH	9457	PERF.	9679 - 19875			
02		0	67604	-0-	67604	99418	20	1	51083	2	Y	15001	15042	0	89
							16501	9							
03	156358	X	56940	-0-	-99418	-0-	19	1	41490	2	Y	14028	13916	0	201
							15431	9							
04	81450	X	22954	-0-	-58496	-0-	410	1	15820	2	Y	6113	6240	0	74
							6724	9							
05	84165	X	77424	-0-	-6741	-0-	715	1	58282	2	Y	16752	16699	0	104
							18427	9						23	8
06	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	994	1	63605	2	Y	16776	16682	0	196
							18454	9						2	8
07	85577	X	85577	-0-	-0-	-0-	911	1	66851	2	Y	16195	16276	0	115
							17815	9							
TXL 41/44		WELL #:		H302DM	RRCID ->	295000	COMPL. DATE	04/17/2023	TOTAL DEPTH	9486	PERF.	9703 - 19624			
04		0	16441	-0-	16441	16441	13118	2	3323	9	N	3021	2984	0	37
							31	1	101814	2	N	30665	30469	0	191
05	DELQ PR		135577	-0-	135577	152018	33732	9						42	8
							22	1	59114	2	N	15504	15512	0	181
06	228208	X	76190	-0-	-152018	-0-	17054	9						2	8
							31	1	78581	2	N	21582	21610	0	153
							23740	9							
TXL 40/45		WELL #:		H301DM	RRCID ->	295079	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9687 - 19697			
02		0	68338	-0-	68338	102008	27	1	51368	2	Y	15403	15486	0	92
							16943	9							
03	129858	X	27850	-0-	-102008	-0-	2034	1	17727	2	Y	7354	7341	0	105
							8089	9							
04	48510	X	29495	-0-	-19015	-0-	347	1	20819	2	Y	7572	7585	0	92
							8329	9							
05	50127	X	37941	-0-	-12186	-0-	31	1	27359	2	Y	9592	9611	0	60
							10551	9						13	8
06	48510	X	39668	-0-	-8842	-0-	30	1	31512	2	Y	7387	7360	0	86
							8126	9						1	8
07	50127	X	41672	-0-	-8455	-0-	31	1	34621	2	Y	6382	6423	0	45
							7020	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201DM	RRCID ->	295444	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8495	-	13489	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	SHUT IN		85569	-0-	85569	85569	57634	2	27935	9	Y	25395	25229	0	166
06	SHUT IN		52612	-0-	52612	138181	16	1	35598	2	Y	15453	15454	0	165
							16998	9							
07	SHUT IN		73659	-0-	73659	211840	1041	1	49254	2	Y	21240	21248	0	157
							23364	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		B201CN	RRCID ->	295445	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	8473	-	13494	
05	SHUT IN		91904	-0-	91904	91904	62899	2	29005	9	Y	26368	26196	0	172
06	SHUT IN		65132	-0-	65132	157036	14	1	44273	2	Y	18950	18920	0	202
							20845	9							
07	SHUT IN		84344	-0-	84344	241380	31	1	59775	2	Y	22307	22344	0	165
							24538	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H301DM	RRCID ->	295492	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9199	PERF.	9058	-	14028	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302CN	RRCID ->	295494	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9153	-	14079	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

JOHNSON ESTATE 57-T1-4		WELL #:		H302DM	RRCID ->	295503	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	9100	-	14082	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-	

PDEH LLC		WELL #:		646827	RRCID ->	274853	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	8602	-	12572	
ROSS 55-2-46		1H													
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*11	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*12	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
*06	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-	

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
BRIDWELL 54-1-34 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275587	COMPL. DATE 08/16/2012	TOTAL DEPTH 8783	PERF. 9102	- 12963				
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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 275864	COMPL. DATE 12/23/2012	TOTAL DEPTH 8272	PERF. 8441	- 12772				
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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				
*08	651 N	21	-0-	-630	-0-	13 3	1 4	Y	6	7 1		4
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1053 3	139 9	Y	126	25 1		105
*10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		Y	-0-	105 1		-0-
*11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3		Y	-0-			-0-
*12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		Y	-0-			-0-
*01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TUNSTALL STATE 55-1-38 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 276316	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 9048	- 13039				
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575130			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2023

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500				
M	O	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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090				
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003			Y	-0-			-0-

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612				
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866			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				
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-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

*08	17824 X	-0-	-0-	-17824	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
*12	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.// 646827										
LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529			
M	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
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872			
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 277237	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 8856	PERF. 9084	- 12945			
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV		WELL #:		1H	RRCID -> 277239	COMPL. DATE 01/11/2013	TOTAL DEPTH 9133	PERF. 9205	- 13536			
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
OXTAIL 54-2-40 SB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M	O	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
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

*08	11853	X	973	-0-	-10880	-0-	368	3	20	4	Y	532	754	1			260
*09	3060	X	108	-0-	-2952	-0-	585	9			Y	71	78	1			253
*10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-	30	3	78	9	Y	-0-					253
*11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	1	63	1			191
*12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	191	1			-0-
*01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

*08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1911	3	240	9	Y	218	184	1			271
*09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2180	3	196	9	Y	178					449
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1895	3	180	9	Y	164	351	1			262
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1451	3	129	9	Y	117					379
*12	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			Y	-0-					379
*01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	181	1			198
*02	2072	X	352	-0-	-1720	-0-	284	3	68	9	Y	62					260
*03	2294	X	218	-0-	-2076	-0-	171	3	47	9	Y	43	188	1			115
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					115
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					115
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					115
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					115

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
PDEH LLC		//CONT.// 646827												
BULLHEAD 55-2-7 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 289113		COMPL. DATE 01/01/2020			TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	17081 X	16253	-0-	-828	-0-	606	1	12320	3	Y	2961	3023	0	184
						70	4	3257	9					
*09	16530 X	14954	-0-	-1576	-0-	561	1	11241	3	Y	2824	2827	0	181
						46	4	3106	9					
*10	16368 X	15092	-0-	-1276	-0-	531	1	11416	3	Y	2818	2907	0	92
						45	4	3100	9					
*11	15840 X	11875	-0-	-3965	-0-	510	1	8960	3	Y	2164	2201	0	55
						25	4	2380	9					
*12	16368 X	10882	-0-	-5486	-0-	509	1	7973	3	Y	2149	2136	0	68
						36	4	2364	9					
*01	16213 X	13086	-0-	-3127	-0-	559	1	9656	3	Y	2589	2576	0	81
						23	4	2848	9					
*02	10920 X	9150	-0-	-1770	-0-	573	1	6526	3	Y	1845	1866	0	60
						21	4	2030	9					
*03	12090 X	4984	-0-	-7106	-0-	354	1	3463	3	Y	1042	1065	0	37
						21	4	1146	9					
*04	11700 X	8031	-0-	-3669	-0-	421	1	5770	3	Y	1653	1631	0	59
						22	4	1818	9					
*05	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	569	1	9070	3	Y	2664	2639	0	84
						28	4	2930	9					
*06	11700 X	11584	-0-	-116	-0-	544	1	8472	3	Y	2287	2295	0	76
						52	4	2516	9					
07	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	565	1	7962	3	Y	2318	2325	0	69
						18	4	2550	9					

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 290852		COMPL. DATE 04/14/2021			TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661					
*08	36667 X	36667	-0-	-0-	-0-	191	1	29738	3	Y	5997	6073	0	372
						141	4	6597	9					
*09	30180 X	24142	-0-	-6038	-0-	122	1	19346	3	Y	4187	4291	0	268
						68	4	4606	9					
*10	31186 X	26445	-0-	-4741	-0-	58	1	21264	3	Y	4591	4708	0	151
						73	4	5050	9					
*11	30180 X	23510	-0-	-6670	-0-	89	1	18998	3	Y	3980	4030	0	101
						45	4	4378	9					
*12	31186 X	21929	-0-	-9257	-0-	85	1	17520	3	Y	3871	3850	0	122
						66	4	4258	9					
*01	31186 X	20582	-0-	-10604	-0-	93	1	16365	3	Y	3719	3725	0	116
						33	4	4091	9					
*02	23856 X	15475	-0-	-8381	-0-	72	1	12113	3	Y	2961	2980	0	97
						33	4	3257	9					
*03	26412 X	19945	-0-	-6467	-0-	82	1	15877	3	Y	3560	3530	0	127
						70	4	3916	9					
*04	23490 X	11572	-0-	-11918	-0-	56	1	9043	3	Y	2222	2269	0	80
						29	4	2444	9					
*05	21917 X	17184	-0-	-4733	-0-	64	1	13826	3	Y	2966	2953	0	93
						31	4	3263	9					
*06	19920 X	19324	-0-	-596	-0-	69	1	15672	3	Y	3192	3179	0	106
						72	4	3511	9					
07	19933 X	14664	-0-	-5269	-0-	69	1	11323	3	Y	2954	2972	0	88
						23	4	3249	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
PDEH LLC		//CONT.//		646827										
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND		WELL #:		7H	RRCID ->	291395	COMPL. DATE	05/01/2021	TOTAL DEPTH	9650	PERF.10087	- 17331		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		34751 X	34257	-0-	-494	-0-	272 1	24400 3	N	8531	8046 0			529
							201 4	9384 9						
*09		32152 X	32152	-0-	-0-	-0-	251 1	22296 3	N	8605	8584 0			550
							139 4	9466 9						
*10		25792 X	24946	-0-	-846	-0-	82 1	17588 3	N	6521	6857 0			214
							103 4	7173 9						
*11		33030 X	19615	-0-	-13415	-0-	109 1	14087 3	N	4876	4966 0			124
							55 4	5364 9						
*12		34131 X	16823	-0-	-17308	-0-	93 1	12006 3	N	4229	4219 0			134
							72 4	4652 9						
*01		34131 X	16529	-0-	-17602	-0-	104 1	11776 3	N	4193	4196 0			131
							37 4	4612 9						
*02		29876 X	15834	-0-	-14042	-0-	98 1	11233 3	N	4052	4050 0			133
							46 4	4457 9						
*03		24893 X	18745	-0-	-6148	-0-	101 1	13745 3	N	4375	4352 0			156
							86 4	4813 9						
*04		19590 X	17617	-0-	-1973	-0-	100 1	13123 3	N	3947	3961 0			142
							52 4	4342 9						
*05		17484 X	17050	-0-	-434	-0-	88 1	12401 3	N	4107	4120 0			129
							43 4	4518 9						
*06		18120 X	17841	-0-	-279	-0-	84 1	13341 3	N	3934	3933 0			130
							89 4	4327 9						
07		18724 X	17401	-0-	-1323	-0-	90 1	13004 3	N	3888	3902 0			116
							30 4	4277 9						

PDC PERMIAN, INC.		646832		WELL #: S 5H		RRCID ->	292249	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 8993	- 16894
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	6	6 8	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-		-0-

BUCKSKIN STATE 1003 9U		WELL #: T 9H		RRCID ->	295150	COMPL. DATE	04/16/2023	TOTAL DEPTH	9194	PERF. N/A			
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	16898	-0-	16898	16898	249 1	13974 2	N	2432	2336 0	14 8		82
						2675 9							
07	SHUT IN	81465	-0-	81465	98363	1075 1	67639 2	N	11592	11209 0	16 8		449
						12751 9							

BUCKSKIN STATE 1003 10U		WELL #: T 10H		RRCID ->	295192	COMPL. DATE	05/01/2023	TOTAL DEPTH	8988	PERF. N/A			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	6532	-0-	6532	6532	160 1	5374 2	N	907	849 0	28 8		30
						998 9							
07	SHUT IN	28969	-0-	28969	35501	608 1	24063 2	N	3907	3744 0	43 8		150
						4298 9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803																	
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE			
02		30856 X	30856	-0-	-0-	-0-	1306	1	23360	2	Y	5331	4973	1	114	8	687
							326	4	5864	9							
03		48174 X	27415	-0-	-20759	-0-	1233	1	20899	2	Y	4726	4942	1	73	8	398
							84	4	5199	9							
04		46620 X	20552	-0-	-26068	-0-	1310	1	15004	2	Y	3730	3514	1	99	8	515
							135	4	4103	9							
05		48174 X	24019	-0-	-24155	-0-	1254	1	17932	2	Y	4381	4154	1	79	8	663
							14	4	4819	9							
06		35250 X	14921	-0-	-20329	-0-	821	1	11869	2	Y	1969	2155	1	104	8	373
							65	4	2166	9							
07		34162 X	15341	-0-	-18821	-0-	989	1	11709	2	Y	2330	2141	1	126	8	436
							80	4	2563	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725																	
02		30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	1336	1	22930	2	Y	5480	5013	1	179	8	692
							254	4	6028	9							
03		37293 X	30984	-0-	-6309	-0-	1496	1	23831	2	Y	5072	5231	1	112	8	421
							78	4	5579	9							
04		36090 X	15714	-0-	-20376	-0-	1132	1	11874	2	Y	2253	2200	1	152	8	322
							230	4	2478	9							
05		37293 X	15055	-0-	-22238	-0-	868	1	12179	2	Y	1815	1738	1	122	8	277
							11	4	1997	9							
06		32730 X	10176	-0-	-22554	-0-	645	1	8039	2	Y	1322	1258	1	123	8	218
							38	4	1454	9							
07		33821 X	6985	-0-	-26836	-0-	448	1	5174	2	Y	1196	1037	1	166	8	211
							47	4	1316	9							
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800																	
02		23604 X	19461	-0-	-4143	-0-	379	1	15213	2	Y	3425	3372	1	47	8	63
							101	4	3768	9							
03		26133 X	20569	-0-	-5564	-0-	424	1	133	4	Y	3549	3505	1	38	8	69
							16108	8	3904	9							
04		25920 X	17049	-0-	-8871	-0-	462	1	13210	2	Y	3058	2994	1	45	8	88
							13	4	3364	9							
05		26784 X	16030	-0-	-10754	-0-	536	1	12446	2	Y	2751	2728	1	29	8	82
							22	4	3026	9							
06		25920 X	17400	-0-	-8520	-0-	643	1	13455	2	Y	2892	2820	1	42	8	112
							121	4	3181	9							
07		21545 X	10971	-0-	-10574	-0-	380	1	8079	2	Y	2138	2146	1	37	8	67
							160	4	2352	9							
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507																	
02		100349 X	100349	-0-	-0-	-0-	1881	1	82782	2	Y	14004	13732	1	93	8	345
							282	4	15404	9							
03		104377 X	96960	-0-	-7417	-0-	2124	1	80822	2	Y	12681	12616	1	56	8	354
							65	4	13949	9							
04		101010 X	84057	-0-	-16953	-0-	1944	1	70761	2	Y	10304	10253	1	83	8	322
							18	4	11334	9							
05		104377 X	73964	-0-	-30413	-0-	1825	1	62642	2	Y	8600	8564	1	66	8	292
							37	4	9460	9							
06		101010 X	62703	-0-	-38307	-0-	1671	1	52840	2	Y	7408	7290	1	63	8	347
							43	4	8149	9							
07		104377 X	54465	-0-	-49912	-0-	1704	1	46146	2	Y	5748	5714	1	96	8	285
							292	4	6323	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803														
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	100177	X	100177	-0-	-0-	-0-	1866 1	81625 2	Y	14907	14526 1	102 8	8	365
							288 4	16398 9						
03	98704	X	89277	-0-	-9427	-0-	1918 1	73125 2	Y	12886	12831 1	60 8	8	360
							59 4	14175 9						
04	95520	X	72744	-0-	-22776	-0-	1647 1	60112 2	Y	9971	9937 1	82 8	8	312
							17 4	10968 9						
05	98704	X	65864	-0-	-32840	-0-	1594 1	54790 2	Y	8582	8537 1	66 8	8	291
							40 4	9440 9						
06	95520	X	63248	-0-	-32272	-0-	1673 1	52902 2	Y	7846	7700 1	70 8	8	367
							42 4	8631 9						
07	98704	X	43954	-0-	-54750	-0-	1262 1	36741 2	Y	5322	5329 1	94 8	8	266
							97 4	5854 9						
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748														
02	110292	X	105751	-0-	-4541	-0-	1961 1	86477 2	Y	15472	15192 1	94 8	8	382
							294 4	17019 9						
03	122109	X	99233	-0-	-22876	-0-	2134 1	82131 2	Y	13559	13506 1	56 8	8	379
							53 4	14915 9						
04	118170	X	92229	-0-	-25941	-0-	2117 1	77120 2	Y	11793	11727 1	77 8	8	368
							20 4	12972 9						
05	122109	X	84642	-0-	-37467	-0-	2073 1	71149 2	Y	10342	10297 1	62 8	8	351
							44 4	11376 9						
06	118170	X	72346	-0-	-45824	-0-	1927 1	60921 2	Y	8589	8476 1	60 8	8	404
							50 4	9448 9						
07	117087	X	64609	-0-	-52478	-0-	1911 1	54262 2	Y	7548	7494 1	84 8	8	374
							133 4	8303 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367														
02	97160	X	58263	-0-	-38897	-0-	1030 1	43744 2	Y	11907	11756 1	130 8	8	219
							391 4	13098 9						
03	107570	X	62247	-0-	-45323	-0-	1251 1	47369 2	Y	12103	11981 1	104 8	8	237
							314 4	13313 9						
04	104100	X	46405	-0-	-57695	-0-	1240 1	35408 2	Y	8839	8703 1	117 8	8	256
							34 4	9723 9						
05	107570	X	39646	-0-	-67924	-0-	1340 1	29880 2	Y	7609	7564 1	75 8	8	226
							56 4	8370 9						
06	70410	X	30679	-0-	-39731	-0-	1077 1	22761 2	Y	5920	5835 1	80 8	8	231
							329 4	6512 9						
07	64511	X	29881	-0-	-34630	-0-	1108 1	22210 2	Y	5556	5526 1	89 8	8	172
							451 4	6112 9						
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663														
02	92372	X	66614	-0-	-25758	-0-	1216 1	49784 2	Y	13846	13692 1	127 8	8	255
							383 4	15231 9						
03	102269	X	55039	-0-	-47230	-0-	1115 1	41445 2	Y	11239	11189 1	84 8	8	221
							116 4	12363 9						
04	98970	X	48964	-0-	-50006	-0-	1260 1	36215 2	Y	10414	10229 1	106 8	8	300
							34 4	11455 9						
05	102269	X	38612	-0-	-63657	-0-	1192 1	28165 2	Y	8364	8346 1	68 8	8	250
							55 4	9200 9						
06	79740	X	32543	-0-	-47197	-0-	1107 1	23333 2	Y	7048	6946 1	77 8	8	275
							350 4	7753 9						
07	73749	X	30635	-0-	-43114	-0-	1063 1	21723 2	Y	6750	6721 1	94 8	8	210
							424 4	7425 9						

SANDBAR (BONE SPRING)										CAPACITY		CNTY: LOVING							
SCALA ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED							
WACO KID STATE UNIT 34										//CONT.// 750082									
										WELL #: 5H		RRCID -> 295261		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM						
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE							
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-						
07		SHUT IN	29113	-0-	29113	29113	461	1	Y	5068	4889	0	179						
							48	4											
											5575	9							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC										942623									
CBR 14										WELL #: 1HR		RRCID -> 274852		COMPL. DATE 08/04/2013		TOTAL DEPTH 7909		PERF. 8338 - 12210	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			101						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			101						
*04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			101						
*05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			101						
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			101						
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			101						
CBR 10										WELL #: 2H		RRCID -> 276415		COMPL. DATE 02/03/2014		TOTAL DEPTH 8155		PERF. 8636 - 12756	
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
04		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
06		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
CBR 22										WELL #: 2H		RRCID -> 277240		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 8062 - 12430	
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			407						
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			407						
*04		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			407						
05		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			407						
06		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			407						
07		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			407						
ROBINSON 5										WELL #: 2H		RRCID -> 277586		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 8053 - 11925	
02		242 X	242	-0-	-0-	-0-	155	3	N	79	26	8	416						
03		174 X	174	-0-	-0-	-0-	149	3	N	23	20	8	419						
*04		190 X	190	-0-	-0-	-0-	171	3	N	17	14	8	422						
*05		316 X	316	-0-	-0-	-0-	160	3	N	142	174	1	389						
*06		147 X	147	-0-	-0-	-0-	90	3	N	52	1	8	440						
07		103 X	103	-0-	-0-	-0-	24	3	N	72	189	1	323						
LINDSAY 16										WELL #: 1H		RRCID -> 277689		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 9065 - 13185	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950		Y	-0-			34						
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950		Y	-0-			34						
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950		Y	-0-			34						
*05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950		Y	-0-			34						
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950		Y	-0-			34						
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	950		Y	-0-			34						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623											
LINDSAY 2		WELL #: 1H		RRCID ->	277691	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	8434 PERF. 9136 - 12760				
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CBR 32		WELL #: 1H		RRCID ->	277928	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 8203 - 12323				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINDSAY 2		WELL #: 2H		RRCID ->	278466	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8972 PERF. 9316 - 13436				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

COVINGTON 46		WELL #: 1H		RRCID ->	278512	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	6999 PERF. 7402 - 11522				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CBR 22		WELL #: 3H		RRCID ->	278634	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	8151 PERF. 8567 - 12687				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CBR 12		WELL #: 1H		RRCID ->	278773	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	8355 PERF. 9033 - 12105				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623										
LINDSAY 10		WELL #:		1H	RRCID -> 278774	COMPL. DATE 12/01/2012	TOTAL DEPTH 8782	PERF. 9358	- 12982			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			178

CBR 22		WELL #:		1H	RRCID -> 278777	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 7675	PERF. 8087	- 11711			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON 5		WELL #:		1H	RRCID -> 278861	COMPL. DATE 09/19/2012	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7981	- 11853			
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	218 3	342 9	N	311	363 1	19 8	233
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	476 3	180 9	N	164	174 1	15 8	208
*04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	506 3	90 9	N	82	10 8		280
*05	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	962 3	143 9	N	130	172 1	1 8	237
*06	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	848 3	1 4	N	147	1 8		383
						162 9						
07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	N	1	185 1		199

CBR 28		WELL #:		1H	RRCID -> 278931	COMPL. DATE 07/17/2013	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7937	- 12057			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

PECOS STATE 46		WELL #:		1H	RRCID -> 278935	COMPL. DATE 08/11/2013	TOTAL DEPTH 7399	PERF. 7946	- 11570			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSAY 10		WELL #:		2H	RRCID -> 279351	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 9583	- 13207			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 22		WELL #: 24H		RRCID -> 283813		COMPL. DATE 02/28/2018				TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
02	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	4261	3	39	4	N	1228	1235	0	32 8 84	
03	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	1351	9								
*04	9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9055	3	1702	9	N	1547	1521	0	28 8 82	
*05	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	8319	3	1525	9	N	1386	1332	0	17 8 119	
*06	10880 X	10880	-0-	-0-	-0-	6150	3	1141	9	N	1037	1016	0	1 8 139	
						9068	3	114	4	N	1544	1551	0	1 8 131	
						1698	9								
07	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	10462	3	1595	9	N	1450	1478	0	103	

CBR 11-2		WELL #: 1H		RRCID -> 284847		COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714					
02	27825 X	27825	-0-	-0-	-0-	23837	3	174	4	Y	3467	3400	0	36 8 59	
03	27269 X	27269	-0-	-0-	-0-	3814	9								
*04	25560 X	24806	-0-	-754	-0-	23609	3	3660	9	Y	3327	3314	0	27 8 45	
*05	30907 X	26698	-0-	-4209	-0-	21917	3	2889	9	Y	2626	2623	0	18 8 30	
						23788	3	19	4	Y	2628	2615	0	2 8 41	
						2891	9								
*06	29820 X	25836	-0-	-3984	-0-	22997	3	66	4	Y	2521	2503	0	3 8 56	
						2773	9								
07	30814 X	24439	-0-	-6375	-0-	21928	3	104	4	Y	2188	2215	0	1 8 28	
						2407	9								

CBR 9-4M		WELL #: 13H		RRCID -> 285324		COMPL. DATE 01/12/2019				TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204					
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	811	3	28	9	N	25	25	0	176	
03	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	18632	3	4129	9	N	3754	3696	0	52 8 182	
*04	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	19119	3	3095	9	N	2814	2702	0	34 8 260	
*05	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	21453	3	3095	9	N	2814	2880	0	3 8 191	
*06	22650 X	22650	-0-	-0-	-0-	19771	3	2879	9	N	2617	2607	0	2 8 199	
07	24172 X	24172	-0-	-0-	-0-	21232	3	2940	9	N	2673	2678	0	1 8 193	

CBR 22-27A		WELL #: 1H		RRCID -> 285383		COMPL. DATE 09/22/2019				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535					
02	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	395	1	9088	3	Y	1833	1803	0	44 8 44	
						44	4	2016	9						
03	19971 X	19971	-0-	-0-	-0-	1124	1	16492	3	Y	2137	2039	0	45 8 97	
						4	4	2351	9						
*04	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	700	1	13985	3	Y	2150	2136	0	33 8 78	
						11	4	2365	9						
*05	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	10279	3	21	4	Y	1655	1662	0	2 8 69	
						1821	9								
*06	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	9089	3	116	4	Y	1795	1798	0	3 8 63	
						1975	9								
07	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	13697	3	15	4	Y	2732	2709	0	1 8 85	
						3005	9								

CBR 22-27B		WELL #: 2H		RRCID -> 285385		COMPL. DATE 10/04/2019				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460					
02	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	164	1	3765	3	Y	1362	1271	0	99 8 31	
						3	4	1498	9						
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	100	1	1466	3	Y	1521	1397	0	88 8 67	
						1673	9								
*04	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	545	1	10867	3	Y	3309	3188	0	69 8 119	
						11	4	3640	9						
*05	7223 X	4781	-0-	-2442	-0-	2721	3	15	4	Y	1859	1897	0	4 8 77	
						2045	9								
*06	6990 X	1865	-0-	-5125	-0-	5	4	1860	9	Y	1691	1705	0	4 8 59	
07	7223 X	4125	-0-	-3098	-0-	1975	3	5	4	Y	1950	1948	0	1 8 60	
						2145	9								

SANDBAR (BONE SPRING) WPX ENERGY PERMIAN, LLC CBR 22-27C		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 942623		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
		WELL #: 3H		RRCID -> 285809		COMPL. DATE 03/08/2019				TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	23605 X	23605	-0-	-0-	-0-	822 3853	1 9	18930	3	Y	3503	3436	0	107 8	83
03	36611 X	6240	-0-	-30371	-0-	352 727	1 9	5161	3	Y	661	700	0	14 8	30
*04	35430 X	4322	-0-	-31108	-0-	166 839	1 9	3317	3	Y	763	696	0	72 8	25
*05	36611 X	8709	-0-	-27902	-0-	6955 1747	3 9	7	4	Y	1588	1540	0	7 8	66
*06	25290 X	9617	-0-	-15673	-0-	7697 1913	3 9	7	4	Y	1739	1738	0	6 8	61
07	26133 X	11540	-0-	-14593	-0-	9352 2174	3 9	14	4	Y	1976	1975	0	1 8	61

CBR 11-2B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287133		COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711					
02	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	16809	3	2057	9	Y	1870	1829	0	24 8	32
03	23777 X	22547	-0-	-1230	-0-	20400	3	2147	9	Y	1952	1932	0	26 8	26
*04	23880 X	23880	-0-	-0-	-0-	20112	3	3768	9	Y	3425	3394	0	17 8	40
*05	25721 X	25721	-0-	-0-	-0-	22990	3	2731	9	Y	2483	2483	0	2 8	38
*06	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	20694 2025	3 9	28	4	Y	1841	1836	0	2 8	41
07	24676 X	21924	-0-	-2752	-0-	19870	3	2054	9	Y	1867	1883	0	1 8	24

CBR 11-2C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287159		COMPL. DATE 09/08/2019				TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540					
02	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	20253	3	6140	9	Y	5582	5540	0	26 8	96
03	30597 X	28384	-0-	-2213	-0-	21951	3	6433	9	Y	5848	5841	0	24 8	79
*04	29610 X	17539	-0-	-12071	-0-	14232	3	3307	9	Y	3006	3040	0	10 8	35
*05	29812 X	29812	-0-	-0-	-0-	23241	3	6571	9	Y	5974	5914	0	2 8	93
*06	28290 X	27400	-0-	-890	-0-	21044 6325	3 9	31	4	Y	5750	5713	0	3 8	127
07	29233 X	24877	-0-	-4356	-0-	18939	3	5938	9	Y	5398	5456	0	1 8	68

CBR 11-2D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 287161		COMPL. DATE 09/06/2019				TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684					
02	21263 X	21263	-0-	-0-	-0-	18571 2673	3 9	19	4	Y	2430	2396	0	26 8	42
03	27962 X	25087	-0-	-2875	-0-	21120 3240	3 9	727	4	Y	2945	2924	0	24 8	39
*04	24330 X	19713	-0-	-4617	-0-	17287	3	2426	9	Y	2205	2207	0	12 8	25
*05	24912 X	24912	-0-	-0-	-0-	21621	3	3291	9	Y	2992	2969	0	2 8	46
*06	24270 X	23940	-0-	-330	-0-	20961 2956	3 9	23	4	Y	2687	2671	0	3 8	59
07	25079 X	21195	-0-	-3884	-0-	18575	3	2620	9	Y	2382	2410	0	1 8	30

CBR 32-29A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287197		COMPL. DATE 09/24/2019				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9952 - 19793					
02	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	13678 3408	3 9	12	4	Y	3098	3137	0	38 8	118
03	23016 X	23016	-0-	-0-	-0-	19520 3494	3 9	2	4	Y	3176	3162	0	21 8	111
*04	18780 X	17834	-0-	-946	-0-	14420	3	3414	9	Y	3104	3104	0	16 8	95
*05	19406 X	18413	-0-	-993	-0-	15035	3	3378	9	Y	3071	3069	0	1 8	96
*06	22260 X	14120	-0-	-8140	-0-	11167 2917	3 9	36	4	Y	2652	2693	0	1 8	54
07	23002 X	6922	-0-	-16080	-0-	4873 2043	3 9	6	4	Y	1857	1831	0	1 8	79

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 32-29B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287198		COMPL. DATE 09/10/2019				TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	16446	3	2970	9	Y	2700	2729	0	44 8	102
03	23312 X	18744	-0-	-4568	-0-	15403	3	3341	9	Y	3037	2993	0	40 8	106
*04	21360 X	20006	-0-	-1354	-0-	17029	3	2977	9	Y	2706	2699	0	31 8	82
*05	22072 X	19931	-0-	-2141	-0-	16907	3	3024	9	Y	2749	2742	0	3 8	86
*06	21300 X	16469	-0-	-4831	-0-	13974	3	3	4	Y	2265	2304	0	1 8	46
						2492	9								
07	21483 X	2397	-0-	-19086	-0-	1853	3	15	4	Y	481	505	0	1 8	21
						529	9								
CBR 32-29C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 287199		COMPL. DATE 09/23/2019				TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026					
02	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	21022	3	4419	9	Y	4017	4063	0	66 8	152
03	27901 X	27901	-0-	-0-	-0-	23728	3	4173	9	Y	3794	3766	0	48 8	132
*04	28080 X	25236	-0-	-2844	-0-	21336	3	3900	9	Y	3545	3535	0	34 8	108
*05	29016 X	25047	-0-	-3969	-0-	21172	3	3875	9	Y	3523	3518	0	3 8	110
*06	28050 X	20750	-0-	-7300	-0-	17350	3	3400	9	Y	3091	3137	0	2 8	62
07	28179 X	17630	-0-	-10549	-0-	14582	3	3048	9	Y	2771	2714	0	1 8	118
CBR 6-7-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 287501		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9899 - 20016					
02	22574 X	22574	-0-	-0-	-0-	434	1	18762	3	Y	3059	2996	0	63 8	-0-
						13	4	3365	9						
03	26714 X	26714	-0-	-0-	-0-	425	1	22901	3	Y	3080	3032	0	21 8	27
						3388	9								
*04	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	354	1	22618	3	Y	2660	2635	0	9 8	43
						2926	9								
*05	28030 X	28030	-0-	-0-	-0-	278	1	24853	3	Y	2635	2649	0	1 8	28
						2899	9								
*06	25860 X	25785	-0-	-75	-0-	277	1	22810	3	Y	2453	2455	0		26
						2698	9								
07	26753 X	26293	-0-	-460	-0-	296	1	23337	3	Y	2418	2422	0		22
						2660	9								
CBR 6-7-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 287502		COMPL. DATE 08/06/2019				TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094					
02	15331 X	15331	-0-	-0-	-0-	278	1	12022	3	Y	2734	2643	0	91 8	-0-
						24	4	3007	9						
03	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	291	1	15685	3	Y	2970	2899	0	46 8	25
						3267	9								
*04	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	312	1	19963	3	Y	3004	2947	0	33 8	49
						3304	9								
*05	39957 X	39957	-0-	-0-	-0-	386	1	34459	3	Y	4590	4587	0	3 8	49
						63	4	5049	9						
*06	27986 X	27986	-0-	-0-	-0-	282	1	23238	3	Y	3855	3861	0	2 8	41
						225	4	4241	9						
07	32323 X	32323	-0-	-0-	-0-	353	1	27873	3	Y	3723	3729	0	1 8	34
						2	4	4095	9						
CBR 10 PILOT		WELL #: 1		RRCID -> 288024		COMPL. DATE 07/23/2019				TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 27-22D-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 288593		COMPL. DATE 01/23/2020				TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
02	17442 X	17442	-0-	-0-	-0-	14318	3	3124	9	Y	2840	2794	0	45	8	15
03	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	20557	3	3103	9	Y	2821	2786	0	38	8	12
*04	37315 X	37315	-0-	-0-	-0-	33429	3	3886	9	Y	3533	3489	0	35	8	21
*05	21398 X	21398	-0-	-0-	-0-	18439	3	2959	9	Y	2690	2662	0	2	8	47
*06	25566 X	25566	-0-	-0-	-0-	21629	3	3937	9	Y	3579	3596	0	1	8	29
07	38564 X	26683	-0-	-11881	-0-	22930	3	3753	9	Y	3412	3408	0			33

BIG JAY 27		WELL #: 337H		RRCID -> 288594		COMPL. DATE 01/26/2020				TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733						
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2109	3	771	9	Y	701	703	0	3	8	4
03	11222 X	8107	-0-	-3115	-0-	6279	3	1828	9	Y	1662	1654	0	5	8	7
*04	10860 X	7325	-0-	-3535	-0-	5799	3	1526	9	Y	1387	1353	0	33	8	8
*05	11222 X	709	-0-	-10513	-0-	347	3	362	9	Y	329	326	0	5	8	6
*06	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	102	106	0	1	8	1
07	8122 X	181	-0-	-7941	-0-	51	3	130	9	Y	118	118	0			1

CBR 27-22E-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 288602		COMPL. DATE 01/25/2020				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837						
02	22354 X	22354	-0-	-0-	-0-	17527	3	418	4	Y	4008	3956	0	49	8	21
03	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	21164	3	4210	9	Y	3827	3790	0	42	8	16
*04	28268 X	28268	-0-	-0-	-0-	23760	3	4508	9	Y	4098	4054	0	36	8	24
*05	24800 X	22860	-0-	-1940	-0-	19175	3	3685	9	Y	3350	3314	0	2	8	58
*06	24570 X	24322	-0-	-248	-0-	19594	3	387	4	Y	3946	3971	0	1	8	32
07	29202 X	27348	-0-	-1854	-0-	22849	3	4499	9	Y	4090	4082	0			40

CBR 8-5A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 288998		COMPL. DATE 03/25/2020				TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394						
02	36413 X	36413	-0-	-0-	-0-	30052	3	38	4	Y	5748	5608	0	111	8	62
03	40827 X	28624	-0-	-12203	-0-	24156	3	144	4	Y	3931	3910	0	62	8	21
*04	39510 X	22223	-0-	-17287	-0-	17389	3	683	4	Y	3774	3709	0	75	8	11
*05	40827 X	21415	-0-	-19412	-0-	17054	3	428	4	Y	3575	3571	0	6	8	9
*06	39000 X	17518	-0-	-21482	-0-	14161	3	199	4	Y	2871	2856	0	3	8	21
07	40300 X	19045	-0-	-21255	-0-	16109	3	2936	9	Y	2669	2683	0	1	8	6

CBR 17-20A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289060		COMPL. DATE 03/26/2020				TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444						
02	19628 X	19628	-0-	-0-	-0-	15947	3	3681	9	Y	3346	3235	0	96	8	36
03	37479 X	28117	-0-	-9362	-0-	23598	3	5	4	Y	4104	4074	0	43	8	23
*04	30630 X	28034	-0-	-2596	-0-	23917	3	6	4	Y	3737	3697	0	52	8	11
*05	30350 X	30350	-0-	-0-	-0-	25966	3	4384	9	Y	3985	3982	0	4	8	10
*06	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	24756	3	56	4	Y	3704	3685	0	2	8	27
07	28954 X	1203	-0-	-27751	-0-	1018	3	185	9	Y	168	195	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.//		942623												
LINDSAY 10-15R-55-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289363	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	10399	PERF.	10597	-	18307		
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	
02	38080 X	32967	-0-	-5113	-0-	27201	3	5766	9	Y	5242	5194	0	123	8	117
03	40889 X	36690	-0-	-4199	-0-	30726	3	5964	9	Y	5422	5538	0	1	8	-0-
*04	37230 X	13526	-0-	-23704	-0-	10426	3	594	4	Y	2278	2225	0	1	8	52
*05	36487 X	24595	-0-	-11892	-0-	19439	3	8	4	Y	4680	4621	0	4	8	107
*06	35520 X	21966	-0-	-13554	-0-	17288	3	35	4	Y	4221	4102	0	3	8	223
07	36704 X	24739	-0-	-11965	-0-	19701	3	5038	9	Y	4580	4728	0	1	8	74
CBR 35-38-56-1		WELL #:		331H	RRCID ->	289500	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	9949	PERF.	10364	-	20538		
02	41007 X	41007	-0-	-0-	-0-	33746	3	7261	9	Y	6601	6440	0	154	8	74
03	63116 X	55591	-0-	-7525	-0-	46405	3	9186	9	Y	8351	8241	0	119	8	65
*04	55406 X	55406	-0-	-0-	-0-	47006	3	8400	9	Y	7636	7552	0	69	8	80
05	52439 X	52439	-0-	-0-	-0-	44874	3	7565	9	Y	6877	6867	0			90
06	53790 X	41592	-0-	-12198	-0-	35511	3	6081	9	Y	5528	5540	0			78
07	57257 X	8477	-0-	-48780	-0-	7147	3	1330	9	Y	1209	1257	0			30
CBR 35-38-56-1		WELL #:		332H	RRCID ->	289508	COMPL. DATE	12/22/2021	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	10345	-	20526		
02	45022 X	45022	-0-	-0-	-0-	37763	3	7259	9	Y	6599	6471	0	119	8	74
03	62403 X	61729	-0-	-674	-0-	52879	3	8850	9	Y	8045	7960	0	96	8	63
*04	55029 X	55029	-0-	-0-	-0-	47369	3	7660	9	Y	6964	6895	0	59	8	73
05	51821 X	51821	-0-	-0-	-0-	44918	3	7	4	Y	6269	6260	0			82
06	59730 X	53939	-0-	-5791	-0-	46612	3	7327	9	Y	6661	6649	0			94
07	61721 X	50746	-0-	-10975	-0-	43285	3	7461	9	Y	6783	6706	0			171
CBR 35-38-56-1		WELL #:		333H	RRCID ->	289509	COMPL. DATE	12/30/2021	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	10432	-	20613		
02	43332 X	43332	-0-	-0-	-0-	35315	3	8017	9	Y	7288	7159	0	132	8	82
03	56567 X	56567	-0-	-0-	-0-	47259	3	9308	9	Y	8462	8377	0	101	8	66
*04	54534 X	54534	-0-	-0-	-0-	45866	3	8668	9	Y	7880	7802	0	61	8	83
05	53513 X	53513	-0-	-0-	-0-	45582	3	5	4	Y	7205	7193	0			95
06	54831 X	54831	-0-	-0-	-0-	47165	3	7666	9	Y	6969	6966	0			98
07	64927 X	64927	-0-	-0-	-0-	56910	3	8017	9	Y	7288	7203	0			183

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
LINDSAY 10-15T-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289650		COMPL. DATE 12/24/2020				TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	54157	X	39518	-0-	-14639	-0-	31941	3	7577	9	N	6888	6842	0	1 8	232
*09	48300	X	40315	-0-	-7985	-0-	32740	3	7575	9	N	6886	6863	0	1 8	254
*10	49910	X	39627	-0-	-10283	-0-	32220	3	7407	9	N	6734	6848	0		140
*11	46710	X	39946	-0-	-6764	-0-	32735	3	7211	9	N	6555	6304	0		391
*12	43276	X	36719	-0-	-6557	-0-	30229	3	45	4	N	5859	6027	0		223
							6445	9								
*01	41881	X	36999	-0-	-4882	-0-	30298	3	6701	9	N	6092	6031	0		284
*02	37828	X	32317	-0-	-5511	-0-	26181	3	130	4	N	5460	5522	0	2 8	220
							6006	9								
*03	41478	X	22817	-0-	-18661	-0-	19219	3	9	4	N	3263	3160	0	2 8	321
							3589	9								
*04	40140	X	14774	-0-	-25366	-0-	13327	3	1447	9	N	1315	1399	0	2 8	235
*05	37138	X	946	-0-	-36192	-0-	789	3	26	4	Y	119	352	0		2
							131	9								
*06	35940	X	23849	-0-	-12091	-0-	19827	3	127	4	Y	3541	3531	0	3 8	9
							3895	9								
*07	35929	X	17456	-0-	-18473	-0-	12863	3	4593	9	Y	4175	4173	0	1 8	10

CBR 10-3A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289869		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083						
02	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	20096	3	5541	9	Y	5037	4890	0	87 8	140
03	32240	X	27121	-0-	-5119	-0-	21818	3	13	4	Y	4809	4737	0	76 8	136
							5290	9								
*04	31170	X	28632	-0-	-2538	-0-	23218	3	5414	9	Y	4922	4936	0	53 8	69
*05	30504	X	30339	-0-	-165	-0-	24717	3	5622	9	Y	5111	5103	0	4 8	73
*06	29490	X	23861	-0-	-5629	-0-	19787	3	4074	9	Y	3704	3715	0	3 8	59
07	29574	X	29399	-0-	-175	-0-	23926	3	107	4	Y	4878	4872	0	1 8	64
							5366	9								

CBR 10-3B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 289870		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521						
02	37564	X	37564	-0-	-0-	-0-	33553	3	4011	9	Y	3646	3559	0	36 8	102
03	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	31496	3	22	4	Y	3704	3681	0	19 8	106
							4074	9								
*04	33060	X	32085	-0-	-975	-0-	28331	3	3754	9	Y	3413	3454	0	17 8	48
*05	38378	X	33183	-0-	-5195	-0-	29590	3	3593	9	Y	3266	3265	0	2 8	47
*06	37140	X	25825	-0-	-11315	-0-	22885	3	2940	9	Y	2673	2676	0	1 8	43
07	38378	X	31260	-0-	-7118	-0-	27553	3	107	4	Y	3273	3273	0		43
							3600	9								

CBR 9-4G-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 289913		COMPL. DATE 09/01/2020				TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491						
02	47096	X	47096	-0-	-0-	-0-	41824	3	4	4	Y	4789	4657	0	115 8	237
							5268	9								
03	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	44947	3	4840	9	Y	4400	4422	0	67 8	148
*04	44590	X	44590	-0-	-0-	-0-	40161	3	4429	9	Y	4026	4017	0	35 8	122
*05	52111	X	41123	-0-	-10988	-0-	37006	3	4117	9	Y	3743	3752	0	2 8	111
*06	50460	X	38892	-0-	-11568	-0-	34870	3	4022	9	Y	3656	3646	0	2 8	119
07	52142	X	42331	-0-	-9811	-0-	38160	3	4171	9	Y	3792	3824	0	1 8	86

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 9-4H-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 289914		COMPL. DATE 09/02/2020				TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	30378 X	30378	-0-	-0-	-0-	24919	3	5459	9	Y	4963	4978	0	72	8	248
03	55800 X	37554	-0-	-18246	-0-	31940	3	5614	9	Y	5104	5079	0	102	8	171
*04	54000 X	50518	-0-	-3482	-0-	42887	3	7631	9	Y	6937	6807	0	92	8	209
*05	55800 X	35993	-0-	-19807	-0-	31411	3	4582	9	Y	4165	4245	0	6	8	123
*06	64320 X	6988	-0-	-57332	-0-	6152	3	1	4	Y	759	855	0	2	8	25
						835	9									
07	66464 X	37375	-0-	-29089	-0-	31423	3	5952	9	Y	5411	5311	0	2	8	123
CBR 35-38-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 289969		COMPL. DATE 11/20/2021				TOTAL DEPTH 9690 PERF.10186 - 20375						
02	64087 X	64087	-0-	-0-	-0-	54437	3	9650	9	Y	8773	8648	0	163	8	81
03	71648 X	71648	-0-	-0-	-0-	61213	3	10435	9	Y	9486	9362	0	109	8	96
*04	68983 X	68983	-0-	-0-	-0-	59582	3	9401	9	Y	8546	8459	0	65	8	118
05	68231 X	67540	-0-	-691	-0-	58563	3	8977	9	Y	8161	8140	0			139
06	67588 X	67588	-0-	-0-	-0-	58745	3	8843	9	Y	8039	7980	0			198
07	69348 X	69348	-0-	-0-	-0-	60679	3	99	4	Y	7791	7861	0			128
						8570	9									
CBR 35-38-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 289970		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9778 PERF.10177 - 20312						
02	64086 X	64086	-0-	-0-	-0-	53367	3	243	4	Y	9524	9476	0	138	8	89
						10476	9									
03	73005 X	67551	-0-	-5454	-0-	57175	3	43	4	Y	9394	9284	0	104	8	95
						10333	9									
*04	70650 X	66552	-0-	-4098	-0-	56640	3	9912	9	Y	9011	8905	0	77	8	124
05	73005 X	63540	-0-	-9465	-0-	54242	3	9298	9	Y	8453	8433	0			144
06	68670 X	62055	-0-	-6615	-0-	53122	3	71	4	Y	8056	8002	0			198
						8862	9									
07	70959 X	63394	-0-	-7565	-0-	54644	3	105	4	Y	7859	7928	0			129
						8645	9									
LINDSAY 9-4A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289978		COMPL. DATE 09/12/2020				TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939						
02	131061 X	61206	-0-	-69855	-0-	53619	3	37	4	Y	6864	6602	0	242	8	94
						7550	9									
03	71455 X	67684	-0-	-3771	-0-	57730	3	9954	9	Y	9049	8956	0	2	8	185
*04	67590 X	62552	-0-	-5038	-0-	53359	3	9193	9	Y	8357	8441	0	2	8	99
*05	69843 X	61509	-0-	-8334	-0-	52763	3	6	4	Y	7945	7931	0	3	8	110
						8740	9									
*06	67590 X	57460	-0-	-10130	-0-	48923	3	134	4	Y	7639	7633	0	3	8	113
						8403	9									
07	67766 X	55716	-0-	-12050	-0-	47693	3	8023	9	Y	7294	7343	0			64
LINDSAY 3-10A-55-1		WELL #: 331H		RRCID -> 289987		COMPL. DATE 09/06/2020				TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368						
02	55040 X	26112	-0-	-28928	-0-	21688	3	4424	9	Y	4022	3928	0	98	8	13
03	28055 X	27159	-0-	-896	-0-	22763	3	4396	9	Y	3996	3988	0			21
*04	27990 X	9648	-0-	-18342	-0-	8207	3	1441	9	Y	1310	1318	0			13
*05	28923 X	26972	-0-	-1951	-0-	22599	3	4373	9	Y	3975	3946	0	1	8	41
*06	27990 X	25025	-0-	-2965	-0-	21187	3	3838	9	Y	3489	3482	0	1	8	47
07	28923 X	25380	-0-	-3543	-0-	21659	3	3721	9	Y	3383	3357	0			73

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
CBR 8-5F-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 290229		COMPL. DATE 11/21/2020				TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741					
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
02	55229 X	55229	-0-	-0-	-0-	43633	3	408	4	Y	10171	10274	0	205 8	52
						11188	9								
03	66719 X	66719	-0-	-0-	-0-	54553	3	133	4	Y	10939	10804	0	156 8	31
						12033	9								
*04	66858 X	66858	-0-	-0-	-0-	55397	3	562	4	Y	9908	9800	0	106 8	33
						10899	9								
*05	61132 X	60497	-0-	-635	-0-	50287	3	9	4	Y	9274	9261	0	8 8	38
						10201	9								
*06	66746 X	66746	-0-	-0-	-0-	56432	3	10314	9	Y	9376	9376	0	7 8	31
07	74321 X	74321	-0-	-0-	-0-	64279	3	10042	9	Y	9129	9113	0	2 8	45
CBR 11-2E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290231		COMPL. DATE 12/06/2020				TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527					
02	35803 X	35803	-0-	-0-	-0-	30405	3	292	4	Y	4642	4596	0	48 8	82
						5106	9								
03	39678 X	39678	-0-	-0-	-0-	34203	3	5475	9	Y	4977	4922	0	38 8	99
*04	37110 X	17537	-0-	-19573	-0-	15030	3	2507	9	Y	2279	2319	0	9 8	50
*05	39017 X	39017	-0-	-0-	-0-	33451	3	5566	9	Y	5060	5055	0	2 8	53
*06	37110 X	22891	-0-	-14219	-0-	19416	3	78	4	Y	3088	3074	0	1 8	66
						3397	9								
07	38347 X	35492	-0-	-2855	-0-	30585	3	4907	9	Y	4461	4484	0	1 8	42
LINDSAY 3-10C-55-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290440		COMPL. DATE 10/23/2021				TOTAL DEPTH 10594 PERF.10782 - 18294					
02	163429 X	36649	-0-	-126780	-0-	398	1	29614	3	Y	6034	5994	0		147
						6637	9								
03	46096 X	46096	-0-	-0-	-0-	481	1	38483	3	Y	6481	6557	0	1 8	70
						3	4	7129	9						
04	44340 X	41190	-0-	-3150	-0-	423	1	34404	3	Y	5738	5712	0	1 8	95
						51	4	6312	9						
05	44485 X	41555	-0-	-2930	-0-	451	1	34793	3	Y	5686	5704	0	3 8	74
						56	4	6255	9						
*06	44340 X	37806	-0-	-6534	-0-	413	1	31553	3	Y	5309	5326	0	2 8	55
						5840	9								
07	45818 X	37107	-0-	-8711	-0-	416	1	31285	3	Y	4905	4859	0		101
						10	4	5396	9						
LINDSAY 3-10D-55-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290441		COMPL. DATE 10/28/2021				TOTAL DEPTH 10585 PERF.10883 - 18270					
02	186689 X	42165	-0-	-144524	-0-	470	1	34978	3	Y	6106	6067	0		149
						6717	9								
03	55025 X	46530	-0-	-8495	-0-	488	1	39028	3	Y	6376	6455	0	1 8	69
						7014	9								
04	49920 X	42722	-0-	-7198	-0-	436	1	35437	3	Y	6198	6163	0	1 8	103
						31	4	6818	9						
05	51584 X	41981	-0-	-9603	-0-	457	1	35209	3	Y	5739	5765	0	3 8	74
						2	4	6313	9						
*06	45180 X	38456	-0-	-6724	-0-	422	1	32236	3	Y	5193	5211	0	2 8	54
						86	4	5712	9						
07	46686 X	39255	-0-	-7431	-0-	439	1	32957	3	Y	5077	5027	0		104
						274	4	5585	9						

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 9-4P-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 290509		COMPL. DATE 04/11/2022				TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811							
M	O	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				
02		56557 X	56557	-0-	-0-	-0-	49284	3	7273	9	Y	6612	6547	0	81	8	206
03		73873 X	59604	-0-	-14269	-0-	51929	3	7675	9	Y	6977	7038	0	71	8	74
*04		70650 X	54569	-0-	-16081	-0-	47805	3	6764	9	Y	6149	6143	0	42	8	38
05		69006 X	54564	-0-	-14442	-0-	47995	3	6569	9	Y	5972	5980	0			30
06		64230 X	47169	-0-	-17061	-0-	41550	3	5619	9	Y	5108	5083	0			55
07		62620 X	45790	-0-	-16830	-0-	40593	3	5	4	Y	4720	4738	0			37
							5192	9									
CBR 17-20D-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 290632		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250							
02		15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	11185	3	4023	9	Y	3657	3495	0	124	8	45
03		48360 X	20862	-0-	-27498	-0-	16142	3	4720	9	Y	4291	4216	0	96	8	24
*04		34500 X	21561	-0-	-12939	-0-	16790	3	4771	9	Y	4337	4269	0	56	8	36
05		24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	19753	3	5035	9	Y	4577	4572	0			41
06		27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	22303	3	77	4	Y	4603	4606	0			38
							5063	9									
07		22289 X	1134	-0-	-21155	-0-	930	3	204	9	Y	185	221	0			2
CBR 17-20E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 290633		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491							
02		13578 X	13578	-0-	-0-	-0-	9195	3	6	4	Y	3979	3757	0	177	8	48
							4377	9									
03		58311 X	16250	-0-	-42061	-0-	11434	3	4816	9	Y	4378	4293	0	109	8	24
*04		50070 X	15666	-0-	-34404	-0-	11908	3	3758	9	Y	3416	3353	0	59	8	28
05		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	15742	3	4521	9	Y	4110	4101	0			37
06		24108 X	24108	-0-	-0-	-0-	19071	3	98	4	Y	4490	4490	0			37
							4939	9									
07		16244 X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
CBR 17-20F-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 290634		COMPL. DATE 05/19/2021				TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536							
02		11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	8040	3	3222	9	Y	2929	2753	0	146	8	35
03		49569 X	19787	-0-	-29782	-0-	15187	3	4600	9	Y	4182	4077	0	117	8	23
*04		35790 X	22380	-0-	-13410	-0-	17589	3	4791	9	Y	4355	4278	0	64	8	36
05		27332 X	27332	-0-	-0-	-0-	22218	3	5114	9	Y	4649	4643	0			42
06		31735 X	31735	-0-	-0-	-0-	26587	3	25	4	Y	4657	4661	0			38
							5123	9									
07		23126 X	-0-	-0-	-23126	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
CBR 33-28E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291431		COMPL. DATE 02/15/2022				TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 20021							
02		60707 X	60707	-0-	-0-	-0-	50928	3	9779	9	Y	8890	8730	0	133	8	63
03		63736 X	58050	-0-	-5686	-0-	48426	3	9624	9	Y	8749	8651	0	92	8	69
*04		61680 X	60360	-0-	-1320	-0-	50816	3	9544	9	Y	8676	8627	0	69	8	49
05		63736 X	59083	-0-	-4653	-0-	50224	3	8859	9	Y	8054	7993	0			110
06		61680 X	53424	-0-	-8256	-0-	45784	3	7640	9	Y	6945	6978	0			77
07		63736 X	52234	-0-	-11502	-0-	44294	3	7940	9	Y	7218	7227	0			68

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING							
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623															
CBR 33-28A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291438		COMPL. DATE 01/12/2022				TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9724 - 20019							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	51989 X	51989	-0-	-0-	-0-		44318	3	7671	9	Y	6974	6880	0	90	8	68
03	73129 X	64840	-0-	-8289	-0-		56278	3	8562	9	Y	7784	7692	0	96	8	64
*04	62160 X	61201	-0-	-959	-0-		53479	3	7722	9	Y	7020	6953	0	75	8	56
05	64232 X	62274	-0-	-1958	-0-		54227	3	8047	9	Y	7315	7284	0			87
06	62760 X	53903	-0-	-8857	-0-		47147	3	6756	9	Y	6142	6157	0			72
07	64852 X	57700	-0-	-7152	-0-		50884	3	42	4	Y	6158	6125	0			105
							6774	9									
CBR 33-28B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291439		COMPL. DATE 01/25/2022				TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9978 - 20340							
02	54265 X	54265	-0-	-0-	-0-		45999	3	18	4	Y	7498	7417	0	72	8	73
							8248	9									
03	72199 X	60592	-0-	-11607	-0-		51953	3	8639	9	Y	7854	7790	0	72	8	65
*04	63420 X	57321	-0-	-6099	-0-		49431	3	7890	9	Y	7173	7122	0	58	8	58
05	65534 X	57985	-0-	-7549	-0-		49792	3	8193	9	Y	7448	7417	0			89
06	63510 X	50355	-0-	-13155	-0-		43441	3	6914	9	Y	6285	6300	0			74
07	60605 X	54752	-0-	-5853	-0-		47715	3	7037	9	Y	6397	6362	0			109
CBR 33-28C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 291440		COMPL. DATE 02/06/2022				TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9872 - 20165							
02	58373 X	58373	-0-	-0-	-0-		49699	3	8674	9	Y	7885	7727	0	132	8	56
03	65906 X	59581	-0-	-6325	-0-		50616	3	8965	9	Y	8150	8051	0	91	8	64
*04	63780 X	55450	-0-	-8330	-0-		48983	3	3	4	Y	5876	5839	0	68	8	33
							6464	9									
05	64480 X	58634	-0-	-5846	-0-		50601	3	8033	9	Y	7303	7237	0			99
06	62550 X	56614	-0-	-5936	-0-		49622	3	6992	9	Y	6356	6385	0			70
07	64635 X	55453	-0-	-9182	-0-		48151	3	7302	9	Y	6638	6645	0			63
CBR 33-28D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291441		COMPL. DATE 02/11/2022				TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9961 - 20283							
02	53550 X	53550	-0-	-0-	-0-		45634	3	7916	9	Y	7196	7074	0	103	8	51
03	70742 X	61246	-0-	-9496	-0-		51973	3	9273	9	Y	8430	8337	0	78	8	66
*04	68400 X	60904	-0-	-7496	-0-		52252	3	14	4	Y	7853	7817	0	57	8	45
							8638	9									
05	67735 X	60126	-0-	-7609	-0-		52189	3	7937	9	Y	7215	7162	0			98
06	65430 X	55255	-0-	-10175	-0-		48247	3	7008	9	Y	6371	6398	0			71
07	62930 X	58792	-0-	-4138	-0-		51072	3	7720	9	Y	7018	7023	0			66
CBR 32-29D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 291445		COMPL. DATE 12/14/2021				TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9700 - 20011							
02	46031 X	46031	-0-	-0-	-0-		38989	3	7042	9	Y	6402	6277	0	134	8	59
03	50070 X	50070	-0-	-0-	-0-		42666	3	7404	9	Y	6731	6689	0	101	8	-0-
*04	48450 X	46431	-0-	-2019	-0-		39695	3	6736	9	Y	6124	6013	0	65	8	46
05	50065 X	41543	-0-	-8522	-0-		35637	3	5906	9	Y	5369	5264	0			151
06	48450 X	42801	-0-	-5649	-0-		36869	3	5932	9	Y	5393	5412	0			132
07	50065 X	42996	-0-	-7069	-0-		36866	3	6130	9	Y	5573	5635	0			70
CBR 32-29E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 291449		COMPL. DATE 12/12/2021				TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183							
02	51180 X	51180	-0-	-0-	-0-		44253	3	85	4	Y	6220	6114	0	117	8	57
							6842	9									
03	58218 X	56276	-0-	-1942	-0-		49016	3	7260	9	Y	6600	6568	0	89	8	-0-
*04	53190 X	50020	-0-	-3170	-0-		43900	3	6120	9	Y	5564	5464	0	58	8	42
05	56513 X	47141	-0-	-9372	-0-		41057	3	28	4	Y	5505	5392	0			155
							6056	9									
06	54840 X	42902	-0-	-11938	-0-		37422	3	5480	9	Y	4982	5015	0			122
07	56668 X	44774	-0-	-11894	-0-		39053	3	5721	9	Y	5201	5258	0			65

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
MAHOGANY 24-13H-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291832		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	57966 X	57966	-0-	-0-	-0-	49740	3	8226 9	Y	7478	7417 0	78 8	47	
03	78926 X	63723	-0-	-15203	-0-	55180	3	8543 9	Y	7766	7719 0	58 8	36	
*04	74880 X	59764	-0-	-15116	-0-	52098	3	7666 9	Y	6969	6913 0	39 8	53	
05	69626 X	57239	-0-	-12387	-0-	50188	3	7051 9	Y	6410	6423 0		40	
06	67140 X	49369	-0-	-17771	-0-	43181	3	7 4	Y	5619	5619 0		40	
07	64170 X	54280	-0-	-9890	-0-	47621	3	4 4	Y	6050	6045 0		45	
						6655	9							

MAHOGANY 24-13I-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 291835		COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523				
02	51097 X	51097	-0-	-0-	-0-	46174	3	4923 9	Y	4475	4400 0	85 8	28	
03	71982 X	61454	-0-	-10528	-0-	54265	3	7189 9	Y	6535	6471 0	62 8	30	
*04	65520 X	61061	-0-	-4459	-0-	54315	3	6746 9	Y	6133	6076 0	41 8	46	
05	67704 X	61377	-0-	-6327	-0-	55159	3	6218 9	Y	5653	5664 0		35	
06	64830 X	51944	-0-	-12886	-0-	46679	3	4 4	Y	4783	4784 0		34	
07	63085 X	51931	-0-	-11154	-0-	46409	3	131 4	Y	4901	4898 0		37	
						5391	9							

MAHOGANY 24-13P-56-1		WELL #: 322H		RRCID -> 291836		COMPL. DATE 12/22/2021				TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957				
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	22	3	98 4	Y	22	45 0	14 8	-0-	
03	28299 X	28299	-0-	-0-	-0-	22410	3	5889 9	Y	5354	5117 0	212 8	25	
*04	36285 X	36285	-0-	-0-	-0-	29866	3	6419 9	Y	5835	5684 0	130 8	46	
05	33830 X	33830	-0-	-0-	-0-	28791	3	5039 9	Y	4581	4507 0		120	
06	38803 X	38803	-0-	-0-	-0-	33131	3	570 4	Y	4638	4732 0		26	
07	37479 X	36508	-0-	-971	-0-	31546	3	465 4	Y	4088	4073 0		41	
						4497	9							

CBR 16-21A-56-1		WELL #: 331H		RRCID -> 291872		COMPL. DATE 02/03/2022				TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732				
02	48357 X	48357	-0-	-0-	-0-	39130	3	31 4	Y	8360	8288 0	72 8	-0-	
03	73997 X	68324	-0-	-5673	-0-	57154	3	13 4	Y	10143	10024 0	72 8	47	
*04	71610 X	68471	-0-	-3139	-0-	58210	3	10261 9	Y	9328	9288 0	49 8	38	
05	64821 X	63998	-0-	-823	-0-	54622	3	9376 9	Y	8524	8486 0		76	
06	62850 X	57583	-0-	-5267	-0-	48508	3	143 4	Y	8120	8117 0		79	
07	70742 X	17679	-0-	-53063	-0-	15256	3	36 4	Y	2170	2236 0		13	
						2387	9							

MAHOGANY 24-130-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 291873		COMPL. DATE 12/24/2021				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9793 - 19834				
02	31345 X	31345	-0-	-0-	-0-	23588	3	299 4	Y	6780	6649 0	167 8	42	
03	70082 X	70082	-0-	-0-	-0-	55990	3	8 4	Y	12804	12529 0	259 8	58	
*04	76329 X	76329	-0-	-0-	-0-	64161	3	12168 9	Y	11062	10858 0	180 8	82	
05	68678 X	68678	-0-	-0-	-0-	58511	3	5 4	Y	9238	9263 0		57	
06	67830 X	48350	-0-	-19480	-0-	39722	3	1722 4	Y	6278	6291 0		44	
07	78864 X	50607	-0-	-28257	-0-	40667	3	1258 4	Y	7893	7878 0		59	
						8682	9							

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	63148	X	63148	-0-	-0-	-0-	48525	3	14623	9	Y	13294	12934	0	333 8	143
03	46639	X	46639	-0-	-0-	-0-	36363	3	10276	9	Y	9342	9279	0	155 8	51
*04	55740	X	55025	-0-	-715	-0-	44575	3	10450	9	Y	9500	9311	0	214 8	26
*05	64883	X	34498	-0-	-30385	-0-	26952	3	7546	9	Y	6860	6855	0	14 8	17
*06	62790	X	34387	-0-	-28403	-0-	27483	3	22	4	Y	6256	6219	0	8 8	46
							6882	9								
07	64883	X	40652	-0-	-24231	-0-	32554	3	3	4	Y	7359	7385	0	3 8	17
							8095	9								

CBR 8-5B-56-1		WELL #: 332H		RRCID -> 292188		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272						
02	55175	X	55175	-0-	-0-	-0-	47066	3	8109	9	Y	7372	7236	0	116 8	80
03	72974	X	58409	-0-	-14565	-0-	51162	3	7247	9	Y	6588	6571	0	61 8	36
*04	59700	X	53993	-0-	-5707	-0-	47518	3	6475	9	Y	5886	5839	0	66 8	17
05	60946	X	52277	-0-	-8669	-0-	45868	3	6409	9	Y	5826	5829	0		14
06	59130	X	47808	-0-	-11322	-0-	42026	3	5782	9	Y	5256	5231	0		39
07	61101	X	47799	-0-	-13302	-0-	42259	3	5540	9	Y	5036	5063	0		12

CBR 8-5E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 292189		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426						
02	53942	X	53942	-0-	-0-	-0-	47170	3	6772	9	Y	6156	6080	0	71 8	103
03	60884	X	56856	-0-	-4028	-0-	49961	3	6895	9	Y	6268	6270	0	46 8	55
*04	57900	X	55517	-0-	-2383	-0-	49186	3	6331	9	Y	5755	5706	0	31 8	73
05	59644	X	55861	-0-	-3783	-0-	49626	3	6235	9	Y	5668	5657	0		84
06	57810	X	54122	-0-	-3688	-0-	48153	3	5969	9	Y	5426	5429	0		81
07	59737	X	56943	-0-	-2794	-0-	51208	3	5735	9	Y	5214	5244	0		51

CBR 8-5D-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 292190		COMPL. DATE 04/03/2022				TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073						
02	41452	X	41452	-0-	-0-	-0-	36061	3	5391	9	Y	4901	4804	0	95 8	81
03	68293	X	64639	-0-	-3654	-0-	55850	3	8789	9	Y	7990	7931	0	70 8	70
*04	60126	X	60126	-0-	-0-	-0-	52331	3	7795	9	Y	7086	7023	0	43 8	90
05	59179	X	50221	-0-	-8958	-0-	44195	3	6026	9	Y	5478	5487	0		81
06	62550	X	55998	-0-	-6552	-0-	48411	3	7587	9	Y	6897	6875	0		103
07	64635	X	61631	-0-	-3004	-0-	54511	3	7120	9	Y	6473	6513	0		63

CBR 8-5C-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 292207		COMPL. DATE 04/06/2022				TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445						
02	57991	X	57991	-0-	-0-	-0-	50121	3	83	4	Y	7079	6951	0	112 8	77
							7787	9								
03	78709	X	60900	-0-	-17809	-0-	53980	3	6920	9	Y	6291	6274	0	59 8	35
*04	63930	X	57042	-0-	-6888	-0-	50792	3	6250	9	Y	5682	5636	0	65 8	16
*05	64356	X	56982	-0-	-7374	-0-	50726	3	6256	9	Y	5687	5684	0	5 8	14
*06	62130	X	50072	-0-	-12058	-0-	44410	3	98	4	Y	5058	5033	0	2 8	37
							5564	9								
07	64201	X	50226	-0-	-13975	-0-	44852	3	5374	9	Y	4885	4909	0	1 8	12

CBR 8-5I-56-1		WELL #: 323H		RRCID -> 292208		COMPL. DATE 04/10/2022				TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896						
02	89185	X	89185	-0-	-0-	-0-	79315	3	9870	9	Y	8973	8750	0	219 8	148
03	165602	X	109856	-0-	-55746	-0-	95536	3	14320	9	Y	13018	12912	0	140 8	114
*04	142740	X	93113	-0-	-49627	-0-	81146	3	11967	9	Y	10879	10770	0	86 8	137
05	147498	X	67535	-0-	-79963	-0-	58997	3	8538	9	Y	7762	7784	0		115
06	106320	X	81830	-0-	-24490	-0-	70441	3	11389	9	Y	10354	10314	0		155
07	109864	X	93842	-0-	-16022	-0-	82769	3	11073	9	Y	10066	10123	0		98

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	346	3	188	9	Y	171	127	0	43	8	2
03	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	13535	3	6238	9	Y	5671	5465	0	159	8	49
*04	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	4031	3	1530	9	Y	1391	1342	0	81	8	17
05	3286 X	162	-0-	-3124	-0-	68	3	94	9	Y	85	101	0			1
06	19140 X	2271	-0-	-16869	-0-	2174	3	97	9	Y	88	88	0			1
07	19778 X	-0-	-0-	-19778	-0-					Y	483	479	0			5

CBR 8-5H-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 292210		COMPL. DATE 04/07/2022				TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682						
02	76719 X	76719	-0-	-0-	-0-	66907	3	288	4	Y	8658	8258	0	401	8	91
03	150536 X	88928	-0-	-61608	-0-	9524	9	76749	3	Y	11046	10865	0	212	8	60
*04	111390 X	86490	-0-	-24900	-0-	12151	9	76147	3	Y	9388	9177	0	245	8	26
*05	102238 X	98673	-0-	-3565	-0-	10327	9	87236	3	Y	10390	10370	0	20	8	26
*06	99733 X	99733	-0-	-0-	-0-	11429	9	89110	3	Y	9465	9409	0	12	8	70
07	89373 X	71946	-0-	-17427	-0-	10412	9	64926	3	Y	6314	6366	0	3	8	15
						6945	9									

LINDSAY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 292679		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8821 - 12693						
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 X	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSAY 10		WELL #: 6H		RRCID -> 292735		COMPL. DATE 01/01/2022				TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9311 - 13307						
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					253

CBR 6-7-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 293397		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9804 - 20192						
02	32284 X	-0-	-0-	-32284	-0-					Y	1525	1322	0	247	8	16
03	35743 X	2070	-0-	-33673	-0-	14	3	2056	9	Y	1869	1444	0	430	8	11
*04	34590 X	1935	-0-	-32655	-0-	66	3	1869	9	Y	1699	1459	0	241	8	10
05	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					Y	985	980	0			15
06	21930 X	797	-0-	-21133	-0-	40	4	757	9	Y	688	695	0			8
07	2077 X	1173	-0-	-904	-0-	53	4	1120	9	Y	1018	1016	0			10

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623														
CBR 6-7-56-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293485		COMPL. DATE 05/31/2021				TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE			
02	22263 X	22263	-0-	-0-	-0-	352	1	15199	3	Y	6097	5932	0	165	8	-0-
						5	4	6707	9							
03	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	377	1	20340	3	Y	6767	6595	0	114	8	58
						7444	9									
*04	36186 X	36186	-0-	-0-	-0-	436	1	27829	3	Y	7201	7045	0	98	8	116
						7921	9									
05	57167 X	57167	-0-	-0-	-0-	506	1	45251	3	Y	10341	10346	0			111
						35	4	11375	9							
06	56032 X	56032	-0-	-0-	-0-	539	1	44420	3	Y	10066	10069	0			108
						11073	9									
07	47607 X	47607	-0-	-0-	-0-	504	1	39714	3	Y	6711	6757	0			62
						7	4	7382	9							
CBR 6-7-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 293486		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251						
02	39249 X	39249	-0-	-0-	-0-	33094	3	6155	9	Y	5595	5509	0	81	8	68
						36543	3	6425	9	Y	5841	5810	0	56	8	43
*04	41192 X	41192	-0-	-0-	-0-	35367	3	5825	9	Y	5295	5256	0	45	8	37
						33029	3	5052	9	Y	4593	4561	0			69
05	43369 X	38081	-0-	-5288	-0-	22288	3	82	4	Y	3377	3405	0			41
		26085	-0-	-15975	-0-	3715	9									
06	42060 X	26085	-0-	-15975	-0-	36651	3	2	4	Y	5159	5150	0			50
						5675	9									
CBR 6-7-56-1		WELL #: 334H		RRCID -> 293487		COMPL. DATE 05/21/2021				TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434						
02	33515 X	33515	-0-	-0-	-0-	28952	3	14	4	Y	4135	4064	0	75	8	50
						4549	9									
03	36673 X	26279	-0-	-10394	-0-	22529	3	3750	9	Y	3409	3377	0	57	8	25
		22020	-0-	-20340	-0-	18762	3	3258	9	Y	2962	2913	0	54	8	20
*04	42360 X	22020	-0-	-20340	-0-	13807	3	2144	9	Y	1949	1940	0			29
		15951	-0-	-27821	-0-	8450	3	67	4	Y	1473	1484	0			18
05	43772 X	15951	-0-	-27821	-0-	1620	9									
06	42450 X	10137	-0-	-32313	-0-	12382	3	2390	9	Y	2173	2170	0			21
		14772	-0-	-22335	-0-											
CBR 6-7-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293488		COMPL. DATE 05/22/2021				TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882						
02	30072 X	30072	-0-	-0-	-0-	501	1	21638	3	Y	7171	6984	0	187	8	-0-
						45	4	7888	9							
03	42327 X	42327	-0-	-0-	-0-	610	1	32865	3	Y	8044	7819	0	156	8	69
						4	4	8848	9							
*04	47177 X	47177	-0-	-0-	-0-	610	1	38973	3	Y	6904	6775	0	86	8	112
						7594	9									
05	53706 X	53706	-0-	-0-	-0-	518	1	46277	3	Y	6283	6328	0			67
						6911	9									
06	51683 X	51683	-0-	-0-	-0-	545	1	44921	3	Y	5617	5624	0			60
						38	4	6179	9							
07	53193 X	53193	-0-	-0-	-0-	590	1	46563	3	Y	5487	5496	0			51
						4	4	6036	9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623													
MAHOGANY 24-13N-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 293554		COMPL. DATE 10/31/2022				TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880					
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
02	111608 X	69427	-0-	-42181	-0-	52229 16996	3 9	202	4	Y	15451	15157	0	357 8	41
03	123566 X	35296	-0-	-88270	-0-	26874 8417	3 9	5	4	Y	7652	7415	0	247 8	31
*04	119580 X	53242	-0-	-66338	-0-	39602 13608	3 9	32	4	Y	12371	12042	0	251 8	109
*05	127689 X	43177	-0-	-84512	-0-	32819 10347	3 9	11	4	Y	9406	9454	0		61
*06	104310 X	51303	-0-	-53007	-0-	39904 11387	3 9	12	4	Y	10352	10307	0		106
07	76880 X	45695	-0-	-31185	-0-	36097 9580	3 9	18	4	Y	8709	8702	0		113

LINDSAY 2-11B-55-1		WELL #: 332H		RRCID -> 293575		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101					
02	425315 X	62614	-0-	-362701	-0-	50258 47230	3 3	12356	9	Y	11233	11027	0	226 8	36
03	63736 X	58379	-0-	-5357	-0-	47230 40231	3 3	11149	9	Y	10135	10117	0	1 8	53
*04	61680 X	49320	-0-	-12360	-0-	40231 35075	3 3	9089	9	Y	8263	8235	0	1 8	80
*05	63736 X	43107	-0-	-20629	-0-	35075 38209	3 3	8032	9	Y	7302	7304	0	2 8	76
*06	61680 X	45950	-0-	-15730	-0-	38209 7735	3 9	6	4	Y	7032	7012	0	2 8	94
07	63736 X	35839	-0-	-27897	-0-	29569 6232	3 9	38	4	Y	5665	5637	0		122

LINDSAY 2-11D-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 293576		COMPL. DATE 10/18/2022				TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345					
10	SHUT IN	36037	-0-	36037	-0-	25644 10271	3 9	122	4	Y	9337	9275	0		62
11	SHUT IN	58517	-0-	58517	-0-	41622 16697	3 9	198	4	Y	15179	15189	0		52
12	SHUT IN	47210	-0-	47210	-0-	33763 13352	3 9	95	4	Y	12138	12156	0		34
*01	SHUT IN	67177	-0-	67177	67177	48383 18325	3 9	469	4	Y	16659	16632	0		61
*02	124821 X	57644	-0-	-67177	-0-	43652 13988	3 9	4	4	Y	12716	12728	0	7 8	42
*03	86862 X	46723	-0-	-40139	-0-	35355 11364	3 9	4	4	Y	10331	10314	0	5 8	54
*04	84060 X	34156	-0-	-49904	-0-	25587 8561	3 9	8	4	Y	7783	7756	0	5 8	76
*05	25074 X	25074	-0-	-0-	-0-	18520 6533	3 9	21	4	Y	5939	5944	0	9 8	62
*06	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	20499 6522	3 9	10	4	Y	5929	5903	0	9 8	79
07	63612 X	29783	-0-	-33829	-0-	23230 6544	3 9	9	4	Y	5949	5897	0	2 8	129

MAHOGANY 24-13M-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 293643		COMPL. DATE 10/28/2022				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10458 - 20461					
02	146216 X	93134	-0-	-53082	-0-	77477 15358	3 9	299	4	Y	13962	13873	0	140 8	38
03	161882 X	82178	-0-	-79704	-0-	69064 13100	3 9	14	4	Y	11909	11801	0	96 8	50
*04	156660 X	64009	-0-	-92651	-0-	53486 10480	3 9	43	4	Y	9527	9423	0	69 8	85
*05	131440 X	70128	-0-	-61312	-0-	59593 10515	3 9	20	4	Y	9559	9582	0		62
*06	126870 X	69897	-0-	-56973	-0-	59613 10265	3 9	19	4	Y	9332	9298	0		96
07	103106 X	69413	-0-	-33693	-0-	59426 9958	3 9	29	4	Y	9053	9032	0		117

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 O	ALLOW CODE	GAS 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	21424	-0-	21424	21424	13402	3	3527	4	Y	4086	3941 0 26 8 119
						4495	9					
*05	SHUT IN	217631	-0-	217631	239055	170671	3	290	4	Y	42427	42498 0 48
						46670	9					
*06	SHUT IN	139004	-0-	139004	378059	110620	3	746	4	Y	25125	25131 0 42
						27638	9					
*07	482858 X	104799	-0-	-378059	-0-	84047	3	58	4	Y	18813	18827 0 28
						20694	9					

CBR 14-23-26H-56-1		WELL #:		324H	RRCID ->	294115	COMPL. DATE	04/28/2023	TOTAL DEPTH	9556	PERF.10065	- 25416
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	5867	-0-	5867	5867	3565	3	938	4	Y	1240	1181 0 23 8 36
						1364	9					
*05	SHUT IN	136181	-0-	136181	142048	99688	3	169	4	Y	33022	33020 0 38
						36324	9					
*06	SHUT IN	83762	-0-	83762	225810	60882	3	411	4	Y	20426	20430 0 34
						22469	9					
*07	286254 X	60444	-0-	-225810	-0-	44664	3	31	4	Y	14317	14330 0 21
						15749	9					

CBR 14-23-26I-56-1		WELL #:		323H	RRCID ->	294116	COMPL. DATE	04/27/2023	TOTAL DEPTH	9597	PERF.10190	- 25541
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	7610	-0-	7610	7610	4651	3	1224	4	Y	1577	1501 0 31 8 45
						1735	9					
*05	SHUT IN	88864	-0-	88864	96474	65294	3	111	4	Y	21326	21347 0 24
						23459	9					
*06	SHUT IN	43440	-0-	43440	139914	31403	3	212	4	Y	10750	10756 0 18
						11825	9					
*07	179914 X	40000	-0-	-139914	-0-	29466	3	20	4	Y	9558	9562 0 14
						10514	9					

CBR 14-23-26J-56-1		WELL #:		322H	RRCID ->	294119	COMPL. DATE	04/19/2023	TOTAL DEPTH	9592	PERF.10167	- 25466
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*04	SHUT IN	42270	-0-	42270	42270	31688	3	89	4	Y	9539	9321 0 154 8 64
						10493	9					
*05	SHUT IN	157525	-0-	157525	199795	117232	3	7	4	Y	36624	36598 0 90
						40286	9					
*06	SHUT IN	102343	-0-	102343	302138	74781	3	335	4	Y	24752	24790 0 52
						27227	9					
*07	391659 X	89521	-0-	-302138	-0-	67374	3	71	4	Y	20069	19971 0 150
						22076	9					

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		//CONT.// 942623												
CBR 14-23-26E-56-1		WELL #: 335H		RRCID -> 294173		COMPL. DATE 04/28/2023		TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE													BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	13244	-0-	13244	13244	8080	3	2127	4	Y	2761	2656	0 25 8	80
						3037	9							
*05	SHUT IN	317395	-0-	317395	330639	246259	3	418	4	Y	64289	64296	0	73
						70718	9							
*06	SHUT IN	289698	-0-	289698	620337	228873	3	1544	4	Y	53892	53876	0	89
						59281	9							
*07	771437 X	151100	-0-	-620337	-0-	120808	3	84	4	Y	27462	27510	0	41
						30208	9							

CBR 14-23-26F-56-1		WELL #: 336H		RRCID -> 294174		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	16792	-0-	16792	16792	10208	3	2686	4	Y	3544	3412	0 29 8	103
						3898	9							
*05	SHUT IN	280960	-0-	280960	297752	219824	3	373	4	Y	55239	55279	0	63
						60763	9							
*06	SHUT IN	198720	-0-	198720	496472	157928	3	1065	4	Y	36115	36118	0	60
						39727	9							
*07	666182 X	169710	-0-	-496472	-0-	137408	3	95	4	Y	29279	29295	0	44
						32207	9							

CBR 14-23-26G-56-1		WELL #: 325H		RRCID -> 294175		COMPL. DATE 04/27/2023		TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04	SHUT IN	7676	-0-	7676	7676	4489	3	1181	4	Y	1824	1733	0 39 8	52
						2006	9							
*05	SHUT IN	133677	-0-	133677	141353	97498	3	165	4	Y	32740	32755	0	37
						36014	9							
*06	SHUT IN	111145	-0-	111145	252498	78846	3	532	4	Y	28879	28868	0	48
						31767	9							
*07	341203 X	88705	-0-	-252498	-0-	63348	3	44	4	Y	23012	23026	0	34
						25313	9							

MAHOGANY 24-13J-56-1		WELL #: 333H		RRCID -> 295012		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 8931 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LINDSAY 15-10V-55-1		WELL #: 321H		RRCID -> 295022		COMPL. DATE 05/31/2023		TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524						
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	167	-0-	167	167	109	3	58	4	Y	-0-			-0-
*06	SHUT IN	57332	-0-	57332	57499	234	1	40446	3	Y	14992	14831	0 20 8	141
						161	4	16491	9					
*07	84487 X	26988	-0-	-57499	-0-	194	1	19534	3	Y	6600	6697	0 3 8	41
						7260	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.//	80544 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING			
WPX ENERGY PERMIAN, LLC			//CONT.//	942623								
LINDSAY 15-10L-55-1			WELL #:	334H	RRCID ->	295056	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	10724 - 17976
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	126034	-0-	126034	126034	558 1	96539 3	Y	25956	25704 0	8 8	244
						385 4	28552 9					
*07	187026 X	60992	-0-	-126034	-0-	464 1	46702 3	Y	12569	12734 0	1 8	78
						13826 9						
LINDSAY 15-10X-55-1			WELL #:	323H	RRCID ->	295057	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	9872	PERF.	10251 - 17468
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	23925	-0-	23925	23925	16917 3	503 4	Y	5914	5832 0	3 8	79
						6505 9						
*06	SHUT IN	155569	-0-	155569	179494	112302 3	680 4	Y	38715	38676 0	20 8	98
						42587 9						
*07	271650 X	92156	-0-	-179494	-0-	68135 3	24021 9	Y	21837	21881 0	4 8	50
LINDSAY 15-100-55-1			WELL #:	335H	RRCID ->	295085	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	10767 - 18068
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	6790	-0-	6790	6790	5060 3	150 4	Y	1436	1412 0	5 8	19
						1580 9						
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6790			Y	-0-	19 0		-0-
*07	124687 X	117897	-0-	-6790	-0-	91002 3	26895 9	Y	24450	24392 0	2 8	56
LINDSAY 15-10Y-55-1			WELL #:	324H	RRCID ->	295086	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	10241 - 17411
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	SHUT IN	20090	-0-	20090	20090	13751 3	409 4	Y	5391	5316 0	3 8	72
						5930 9						
*06	SHUT IN	91547	-0-	91547	111637	62979 3	382 4	Y	25624	25612 0	19 8	65
						28186 9						
*07	180777 X	69140	-0-	-111637	-0-	51677 3	17463 9	Y	15875	15900 0	4 8	36
LINDSAY 15-10H-55-1			WELL #:	333H	RRCID ->	295116	COMPL. DATE	06/01/2023	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	10809 - 18109
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*06	SHUT IN	79532	-0-	79532	79532	361 1	62495 3	Y	14933	14787 0	6 8	140
						250 4	16426 9					
*07	133581 X	54049	-0-	-79532	-0-	425 1	42742 3	Y	9893	9971 0	1 8	61
						10882 9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
 LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

M	O	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
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05		SHUT IN	514	-0-	514	514	239	3	125	4	Y	136					136
							150	9									
*06		SHUT IN	99637	-0-	99637	100151	407	1	70491	3	Y	25849	25727	0	15	8	243
							305	4	28434	9							
*07	149612 X		49461	-0-	-100151	-0-	350	1	35282	3	Y	12572	12735	0	2	8	78
							13829	9									

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
 SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

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

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
 SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

02	10107 X		2359	-0-	-7748	-0-	2322	2	37	9	N	34					109
03	2883 X		1868	-0-	-1015	-0-	1828	2	40	9	N	36					145
04	3066 X		3066	-0-	-0-	-0-	3021	2	45	9	N	41					186
05	3075 X		3075	-0-	-0-	-0-	3029	2	46	9	N	42	181	1			47
06	2889 X		2889	-0-	-0-	-0-	2853	2	36	9	N	33					80
07	3131 X		1754	-0-	-1377	-0-	1735	2	19	9	N	17					97

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

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

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

02	1484 #		1263	-0-	-221	-0-	1262	2	1	9	N	1					156
03	1333 #		1002	-0-	-331	-0-	1000	2	2	9	N	2					158
04	1110 #		667	-0-	-443	-0-	665	2	2	9	N	2					160
05	1395 #		1344	-0-	-51	-0-	1319	2	25	9	N	23					183
06	1644 R		1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	N	18	173	1			28
07	2504 R		2504	-0-	-0-	-0-	2480	2	24	9	N	22					50

OIL AND GAS DIVISION

SCOTT (DELAWARE GAS)		//CONT.//		81738 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD						
PITTS ENERGY CO.		//CONT.//		666430									
SCOTT, F. H. STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	187914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5665 - 5408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-				N	75			212
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	59	174	1	97
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	58			155
05	155 #	64	-0-	-91	-0-	3	2	61	9	55			210
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	154	2	66	9	60	178	1	92
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	181	2	124	9	113			205

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	
02	931 N	483	-0-	-448	-0-	483	2		N	-0-			-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY		WELL #:		2	RRCID ->	020776	COMPL. DATE	07/26/1945	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	N/A
02	761 N	374	-0-	-387	-0-	374	2		N	-0-		-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-		-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-		-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-		-0-
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY		WELL #:		7	RRCID ->	020781	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	N/A
02	947 N	304	-0-	-643	-0-	304	2		N	-0-		-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-		-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-		-0-
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2		N	-0-		-0-

ENERGY ACUMEN LLC		100162											
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	112947	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2848 - 3070	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967										
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID ->	020799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	197 N	91	-0-	-106	-0-	91	2		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
 UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M 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
02	212 N	86	-0-	-126	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	318 N	128	-0-	-190	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

02	158 N	74	-0-	-84	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	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

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

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
 UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	616	N	489	-0-	-127	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	558	N	165	-0-	-393	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
UNIVERSITY "I"		WELL #:		2	RRCID ->	236405	COMPL. DATE	12/16/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 2994 - 3010		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

1836 ENERGY LLC				623407									
UNIVERSITY 10-14		WELL #:		3	RRCID ->	129970	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2864 - 3006		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #:		1	RRCID ->	151563	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2972 - 2982		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		1	RRCID ->	152009	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2953 - 2975		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #:		2	RRCID ->	152182	COMPL. DATE	08/02/1994	TOTAL DEPTH	4304	PERF. 3222 - 4274		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		3	RRCID ->	153207	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2954 - 2998		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407								
UNIVERSITY 8-14		WELL #: 1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 5		RRCID -> 153214		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 2		RRCID -> 163322		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
1836 ENERGY LLC		//CONT.// 623407							
UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2983	- 3036	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2900	- 2946	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499	COMPL. DATE 11/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2942	- 2984	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 3		RRCID -> 167014	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893	- 2938	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #: 9		RRCID -> 167017	COMPL. DATE 12/06/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2943	- 2974	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 4		RRCID -> 167020	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2919	- 2960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 8		RRCID -> 167189	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	- 2974	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS					
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407									
UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID ->	167618	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2968 - 3011		
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2962 - 3007		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REO OPERATING LLC		701876		UNIVERSITY 10-14	WELL #:	2	RRCID ->	153474	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2985 - 3032
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	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
02	98 N	23	-0-	-75	-0-		23	2	N	-0-		-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-		-0-	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2	N	-0-		-0-	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		13	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2	N	-0-		-0-	

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.//		82570 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
TOM OPERATING AND MINERALS LLC		//CONT.//		861689							
STEVENSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	020820	COMPL. DATE	11/15/1948	TOTAL DEPTH	3065	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	233 N	6	-0-	-227	-0-	6	2	N	-0-		-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2	N	-0-		-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	N	-0-		-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	020826	COMPL. DATE	12/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
02	379 N	68	-0-	-311	-0-	68	2	N	-0-		-0-
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-

STATE SCHOOL BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	131805	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 2890 - 3010
02	52 N	10	-0-	-42	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #:		4	RRCID ->	184890	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	12705	PERF. 2922 - 2964
02	381 N	69	-0-	-312	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2017

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

ALLIED-WALDO -83- WELL #: 1 C RRCID -> 284037 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8280 - 8454

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 MCDONALD, RICHARD A. 546696
 SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD																	
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																	
GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635																	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826																	
POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610																	
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					70
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					70
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					70
05		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					70
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					70
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706																	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	178	1			101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	1			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604																	
02		84 N	23	-0-	-61	-0-	4	3	19	9	N	17					165
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	N	17					182
04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	25	1			157
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	615	3	24	9	N	22					179
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	N	1					180
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					180

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC		//CONT.//		385826									
POWELL 24		WELL #:		2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744 PERF. 7555 - 7754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL 13		WELL #:		7	RRCID ->	191176	COMPL. DATE	08/23/2002	TOTAL DEPTH	7915 PERF. 7368 - 7636			
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			32
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			32
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			32
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			32
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	230	3	1 9	N	1			33
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			33

POWELL 24		WELL #:		3	RRCID ->	287249	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7780 PERF. 7353 - 7616			
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111	3		N	-0-	170 1		70
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			70
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			70
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			70
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			70
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			70

LACKEY, WILLIAM H. OIL AND GAS		WELL #:		480868	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190 PERF. 7771 - 7984			
POWELL C		WELL #:		1	RRCID ->	290497	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8190 PERF. 7771 - 7984			
02	1985 N	456	-0-	-1529	-0-	413	3	43 9	N	39			146
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	414	3	12 9	N	11			157
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	363	3	8 9	N	7			164
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			164
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-			164
07	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3		N	-0-			164

POWELL C		WELL #:		2	RRCID ->	290786	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	8187 PERF. 7742 - 8047			
02	2443 N	420	-0-	-2023	-0-	370	3	50 9	N	45			298
03	527 N	467	-0-	-60	-0-	464	3	3 9	N	3			301
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			301
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			301
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			301
07	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	3		N	-0-			301

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		920478	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7607 - 7683			
POWELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	155656	COMPL. DATE	08/20/1995	TOTAL DEPTH	8030 PERF. 7607 - 7683			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
POWELL RANCH "36"		WELL #:		1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE	09/08/1996	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 7449 - 7544	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

TEXACO "35"		WELL #:		1	RRCID -> 161317	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7560 - 7570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

POWELL RANCH "36"		WELL #:		2	RRCID -> 166633	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7389 - 7644	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

TEXACO N35		WELL #:		2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7610 - 7682	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

TEXACO "25"		WELL #:		1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7464 - 7529	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

POWELL RANCH "24"		WELL #:		1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7436 - 7558	
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	84	1	83	2	N	-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	1			N	-0-
04	180 N	4	-0-	-176	-0-	4	1			N	-0-
05	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	1			N	-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	1			N	-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT

SWAFFORD TRUST "31"		WELL #:		1	RRCID -> 172340	COMPL. DATE	12/03/1998	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7438 - 7666	
02	588 N	479	-0-	-109	-0-	28	1	451	2	N	-0-
03	558 N	472	-0-	-86	-0-	28	1	444	2	N	-0-
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	30	1	404	2	N	-0-
05	527 N	423	-0-	-104	-0-	31	1	392	2	N	-0-
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	30	1	300	2	N	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478							
POWELL RANCH "38"		WELL #:		1	RRCID -> 172859	COMPL. DATE	02/13/1999	TOTAL DEPTH	7836	PERF. 7585 - 7668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173740	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7564 - 7716	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO -23-		WELL #:		2	RRCID -> 175164	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7600 - 7708	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

TEXACO "37"		WELL #:		3	RRCID -> 176347	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7493 - 7841	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD		
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478								
POWELL RANCH "18"		WELL #:		1	RRCID -> 185313	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8009	PERF. 7452 -	7702	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1607	-0-	-1193	3288	28 1	1551 2	N	25			217
03	3100 N	1662	-0-	-1438	1850	28 9						217
04	3000 N	1572	-0-	-1428	422	28 1	1634 2	N	-0-			217
05	2106 N	1684	-0-	-422	-0-	30 1	1542 2	N	-0-			217
06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	31 1	1645 2	N	7			224
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	8 9						242
						30 1	1579 2	N	18			242
						20 9						242
								N	NO RPT			242

POWELL RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 187929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7573 -	7924	
02	756 N	635	-0-	-121	-0-	56 1	579 2	N	-0-			207
03	682 N	556	-0-	-126	-0-	50 1	506 2	N	-0-			207
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60 1	657 2	N	-0-			207
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	62 1	881 2	N	-0-			207
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	60 1	700 2	N	5			212
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	6 9						212
								N	NO RPT			212

TEXACO "25"		WELL #:		4	RRCID -> 188094	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7676 -	7774	
02	511 N	151	-0-	-360	-0-	28 1	123 2	Y	-0-			19
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	28 1	131 2	Y	-0-			19
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 2	Y	-0-			19
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31 1	289 2	Y	-0-			19
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 2	Y	-0-			19
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			19

TEXACO -23-		WELL #:		1	RRCID -> 188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 -	7663	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOWARD			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
POWELL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	290315	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	7511 - 7661
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1314 X	251	-0-	-1063	-0-	28	1	223	2	N	-0-		56
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	14		70
						15	9						
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	16		86
						18	9						
05	367 X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	16		102
						18	9						
06	284 X	284	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	N	2		104
						2	9						
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		104

POWELL RANCH				WELL #:	2702	RRCID ->	290376	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7690 - 7730
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	Y	-0-		38
03	14B2 EXT	409	-0-	409	409	27	1	382	2	Y	-0-		38
04	14B2 EXT	410	-0-	410	819	30	1	380	2	Y	-0-		38
05	14B2 EXT	328	-0-	328	1147	31	1	297	2	Y	-0-		38
06	T. A.	356	-0-	356	1503	30	1	326	2	Y	-0-		38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1503					Y	NO RPT		38

POWELL RANCH				WELL #:	2707	RRCID ->	290377	COMPL. DATE	10/31/2000	TOTAL DEPTH	8062	PERF.	7582 - 7669
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	28	1	66	2	Y	-0-		-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	30	1	82	2	Y	-0-		-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	30	1	106	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-

POWELL RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	290399	COMPL. DATE	03/10/2020	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7566 - 7666
02	644 N	612	-0-	-32	-0-	56	1	556	2	N	-0-		60
03	682 N	537	-0-	-145	-0-	56	1	481	2	N	-0-		60
04	690 N	684	-0-	-6	-0-	60	1	624	2	N	-0-		60
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	62	1	564	2	N	-0-		60
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	N	-0-		60
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		60

POWELL RANCH				WELL #:	2703	RRCID ->	290405	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7620 - 7709
02	588 N	562	-0-	-26	-0-	28	1	534	2	N	-0-		92
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	25	1	496	2	N	1		93
						1	9						
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	N	1		94
						1	9						
05	620 N	537	-0-	-83	-0-	31	1	506	2	N	-0-		94
*06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-		94
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		94

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF.	21309 - 21640
02	7980	6400	-0-	-1580	1593	6400	2			N	-0-		-0-
03	13680	10461	-0-	-3219	-0-	10461	2			N	-0-		-0-
04	5730 #	4823	-0-	-907	-0-	4823	2			N	-0-		-0-
05	7099 #	1653	-0-	-5446	-0-	1653	2			N	-0-		-0-
06	8550	6917	-0-	-1633	-0-	6917	2			N	-0-		-0-
*07	12727	10781	-0-	-1946	-0-	10781	2			N	-0-		-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)			83970 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF.	19304 - 19451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

02		5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	5348 2	N	-0-			-0-
03		6115 R	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2	N	-0-			-0-
04		4110 #	3799	-0-	-311	-0-	3799 2	N	-0-			-0-
05		5921 #	1022	-0-	-4899	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
06		5910 #	2157	-0-	-3753	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
07		6107 #	5376	-0-	-731	-0-	5376 2	N	-0-			-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT			WELL #:	2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5708 - 5944
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SLASH RANCH (PENN)			83970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
JOHNSON "40"			WELL #:	1	RRCID ->	090155	COMPL. DATE	03/08/2016	TOTAL DEPTH	19087	PERF.	15183 - 16055
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRISTOPHER			WELL #:	1	RRCID ->	172305	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	21650	PERF.	15075 - 16660
02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
03		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	N	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-			-0-
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-			-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP)			83970 480		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
APC 75-29			WELL #:	1	RRCID ->	272618	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13584 - 13594
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79

SLASH RANCH, NORTH (PENN)			83974 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
J. LOGAN ABERNATHY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	189887	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	21600	PERF.	16954 - 16959
02		3388 #	2936	-0-	-452	-0-	2936 2	N	-0-			-0-
03		3751 #	3000	-0-	-751	-0-	3000 2	N	-0-			-0-
04		2580 #	2010	-0-	-570	-0-	2010 2	N	-0-			-0-
05		3255 #	1400	-0-	-1855	-0-	1400 2	N	-0-			-0-
06		3150 #	2260	-0-	-890	-0-	2260 2	N	-0-			-0-
07		3255 #	3090	-0-	-165	-0-	3090 2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) GREAT NORTHERN ENERGY, INC SLAUGHTER PIK "18"		83993 500 328627	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PECOS			
WELL #:		1	RRCID -> 215990	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH 19050	PERF. 7806	- 8330	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	215

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		
02	2242 N	1074	-0-	-1168	-0-	1074 3	N	-0-	-0-
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3	N	-0-	-0-
04	1050 N	996	-0-	-54	-0-	996 3	N	-0-	-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-	-0-
06	900 N	871	-0-	-29	-0-	871 3	N	-0-	-0-
07	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 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		
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-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC LUCKY "13"		85280 300 036636	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
WELL #:		1	RRCID -> 281382	COMPL. DATE 07/27/2016	TOTAL DEPTH 8315	PERF. 5878	- 8108		
02	771 R	120	-0-	-651	-0-	120 3	N	-0-	-0-
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
04	150 #	126	-0-	-24	-0-	126 3	N	-0-	-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-	-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 3	N	-0-	-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-	-0-

ROBERT C. BROWER, LLC COPE 28		100445								
WELL #:		1	RRCID -> 290787	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 8027	- 8251			
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-		N	129	175 1	86
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-		N	120		206
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110	184 1	132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	90		222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	81	177 1	126
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		126

VITAL ENERGY, INC. JV-P COX		100951								
WELL #:		2	RRCID -> 278566	COMPL. DATE 01/19/2009	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8196	- 8232			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND						
VITAL ENERGY, INC.		//CONT.// 100951												
FRY 38		WELL #: 2		RRCID -> 284531		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8131 - 8182				
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALVERLEY 36A		WELL #: 5		RRCID -> 292337		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 8139		PERF. 7978 - 7994				
02	741 R	741	-0-	-0-	-0-	448	1	293	2	Y	-0-			-0-
03	829 R	829	-0-	-0-	-0-	496	1	333	2	Y	-0-			-0-
04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	480	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	864 R	864	-0-	-0-	-0-	496	1	368	2	Y	-0-			-0-
*06	810 #	752	-0-	-58	-0-	464	1	288	2	Y	-0-			-0-
07	837 #	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

CALVERLEY 36B		WELL #: 1		RRCID -> 292431		COMPL. DATE 04/26/1984		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 8046 - 8072				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	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				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. COUNCIL		108799		WELL #: 415		RRCID -> 123679		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7301 - 7498		
02	754 R	754	-0-	-0-	-0-	742	3	12	9	Y	11	12	1	3
03	964 R	964	-0-	-0-	-0-	954	3	10	9	Y	9	7	1	5
04	810 R	810	-0-	-0-	-0-	800	3	10	9	Y	9	11	1	3
05	837 #	691	-0-	-146	-0-	684	3	7	9	Y	6	4	1	5
06	840 #	667	-0-	-173	-0-	660	3	7	9	Y	6	8	1	3
07	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			3

COUNCIL		WELL #: 115		RRCID -> 127510		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 8980		PERF. 7306 - 7494				
02	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-			-0-
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
04	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
05	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			-0-
06	300 #	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799		WELL #: 218		RRCID -> 128071		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.	13	-0-	13	53	13	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	7	-0-	7	60	7	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	60			Y	-0-		-0-
05	60 R	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 136		RRCID -> 136701		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317			
02	420 #	345	-0-	-75	-0-	333	3	12	9	Y	11
03	465 #	382	-0-	-83	-0-	375	3	7	9	Y	6
04	480 #	242	-0-	-238	-0-	236	3	6	9	Y	5
05	496 #	273	-0-	-223	-0-	269	3	4	9	Y	4
06	450 #	344	-0-	-106	-0-	340	3	4	9	Y	4
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		3

MARTIN		WELL #: 236		RRCID -> 137953		COMPL. DATE 03/11/1991		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023											

FERGUSON C		WELL #: 129		RRCID -> 138512		COMPL. DATE 06/02/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277			
02	56 #	13	-0-	-43	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
03	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	40	-0-	40	40	40	3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	70	-0-	70	110	70	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	62	-0-	62	172	62	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT		-0-

COUNCIL		WELL #: 1415		RRCID -> 140649		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #: 736		RRCID -> 141599		COMPL. DATE 05/25/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407			
02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		-0-
03	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	-0-		-0-
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-		-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3	Y	-0-		-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	Y	-0-		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON D		WELL #: 120		RRCID -> 147957		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432																	
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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520																	
02		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04		240 #	190	-0-	-50	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474																	
02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03		174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562																	
02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04		762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
05		93 #	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06		120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287																	
02		0 W	216	-0-	216	11027	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
03		11484 R	457	-0-	-11027		65	1	392	3	Y	-0-					-0-
04		540 #	494	-0-	-46	-0-	61	1	433	3	Y	-0-					-0-
05		633 R	633	-0-	-0-	-0-	74	1	559	3	Y	-0-					-0-
06		450 #	57	-0-	-393	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402																	
02		140 #	85	-0-	-55	-0-	63	3	22	9	Y	20	27	1			5
03		155 #	143	-0-	-12	-0-	136	3	7	9	Y	6					11
04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	119	3	10	9	Y	9	10	1			10
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	120	3	12	9	Y	11	9	1			12
06		119 R	119	-0-	-0-	-0-	104	3	15	9	Y	14	16	1			10
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

OIL AND GAS DIVISION

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 #	129	-0-	-123	-0-	13	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	279 #	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	200	-0-	200	200	21	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	492	-0-	492	692	49	1	443	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	618	-0-	618	1310	57	1	561	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1310					Y	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
 DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

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-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
 WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

02	140 #	72	-0-	-68	-0-	72	3			N	-0-			196
03	134 R	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	N	4			200
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			200
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			200
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			200
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			200

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
 S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 628566
 349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 11596 - 11786

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OVINTIV USA INC. 628658
 DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 10826 - 10828

02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 10095 - 17875

02	9184 #	5325	-0-	-3859	-0-	174	1	5086	3	Y	59	56	0		30
						65	9								
03	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	187	1	7376	3	Y	93	80	0		43
						102	9								
04	DLQ G-10	7490	-0-	7490	7490	189	1	7207	3	Y	85	89	0		39
						94	9								
05	17037 R	9547	-0-	-7490	-0-	188	1	9285	3	Y	67	71	0		35
						74	9								
06	8332 R	8332	-0-	-0-	-0-	184	1	8089	3	Y	54	55	0		34
						59	9								
07	8273 R	8273	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	56	54	0		36
						62	9								

OXY USA INC. 630591
 POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	2259	-0-	2259	2259	2259	2				N	-0-			-0-
*04	4184 R	1925	-0-	-2259	-0-	1925	2				N	-0-			-0-
*05	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	2				N	-0-			-0-
*06	2190 #	675	-0-	-1515	-0-	675	2				N	-0-			-0-
07	2263 #	641	-0-	-1622	-0-	641	2				N	-0-			-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
*03	14B2 EXT	4059	-0-	4059	4059	4059	2				N	-0-			182
*04	6555 R	2496	-0-	-4059	-0-	2496	2				N	-0-			182
*05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2				N	-0-			182
*06	3930 #	-0-	-0-	-3930	-0-						N	-0-			182
07	4061 #	4	-0-	-4057	-0-	4	2				N	-0-			182

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND														
P1 ENERGY, LLC 631633														
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		56 #	44	-0-	-12	-0-	44 3		Y	-0-	1 1			-0-
03		62 #	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	Y	1				1
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2				3
06		51 R	51	-0-	-0-	-0-	49 3	2 9	Y	2	2 1			3
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593														
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-				-0-
03		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-				-0-
04		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-				-0-
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-				-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	-0-				-0-
03		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-				-0-
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-				-0-
05		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-				-0-
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-				-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
02		869 R	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-				49
03		889 R	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-				49
04		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3		Y	-0-				49
05		728 R	728	-0-	-0-	-0-	728 3		Y	-0-				49
06		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615 3		Y	-0-				49
07		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT				49

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
02		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 3	1 9	Y	1				8
03		201 R	201	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	Y	1				9
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-				9
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-				9
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-				9
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT				9

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	Y	2				16
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9	Y	2				18
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-				18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-				18
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1				19
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				19

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	41 3	48 9	Y	44				142
03		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-				142
04		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-				142
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-				142
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-				142
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				142

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
SUGG "D"		WELL #:		3106		RRCID ->		139667		COMPL. DATE		12/15/1990
		TOTAL DEPTH		7725		PERF.		7343		-		7588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	74 3	2 9	Y	Y	2	20
03		92 R	92	-0-	-0-	-0-	89 3	3 9	Y	Y	3	23
04		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		Y	Y	-0-	23
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	Y	-0-	23
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	Y	-0-	23
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	Y	NO RPT	23

PFLUGER "A"		WELL #:		3302		RRCID ->		141030		COMPL. DATE		11/14/1987
		TOTAL DEPTH		7889		PERF.		N/A				
02		140 #	88	-0-	-52	-0-	88 3		Y	Y	-0-	-0-
03		155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		Y	Y	-0-	-0-
04		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 3		Y	Y	-0-	-0-
05		186 #	134	-0-	-52	-0-	134 3		Y	Y	-0-	-0-
06		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	Y	-0-	-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

SUGG 'BB'		WELL #:		1708		RRCID ->		141031		COMPL. DATE		05/01/1991
		TOTAL DEPTH		7850		PERF.		N/A				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT	-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		1		RRCID ->		141033		COMPL. DATE		03/22/1988
		TOTAL DEPTH		7800		PERF.		N/A				
02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	Y	-0-	-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	Y	-0-	-0-
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	Y	-0-	-0-
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	Y	-0-	-0-
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	Y	-0-	-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		5		RRCID ->		143238		COMPL. DATE		07/13/1990
		TOTAL DEPTH		7825		PERF.		7441		-		7609
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	Y	-0-	15
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	Y	-0-	15
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	Y	-0-	15
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	Y	-0-	15
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	Y	-0-	15
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	Y	NO RPT	15

FERGUSON BROTHERS "34"		WELL #:		6		RRCID ->		143239		COMPL. DATE		07/25/1990
		TOTAL DEPTH		7900		PERF.		7427		-		7772
02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3		Y	Y	-0-	-0-
03		93 #	91	-0-	-2	-0-	91 3		Y	Y	-0-	-0-
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3		Y	Y	-0-	-0-
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	Y	-0-	-0-
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	Y	-0-	-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

FERGUSON BROS -34-		WELL #:		7		RRCID ->		145016		COMPL. DATE		07/14/1992
		TOTAL DEPTH		7700		PERF.		7331		-		7499
02		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	Y	-0-	-0-
03		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		Y	Y	-0-	-0-
04		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	Y	-0-	-0-
05		186 #	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	Y	-0-	-0-
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	Y	-0-	-0-
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND												
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633												
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-		5
03		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-		5
04		225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		5
05		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 3		Y	-0-		5
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		5
07		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		5

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579												
02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-		-0-
03		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		Y	-0-		-0-
04		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-		-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-		-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654												
02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		49
03		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		49
04		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-		49
05		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 3		Y	-0-		49
06		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		49
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		49

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708												
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	138 3	2 9	Y	2		16
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	167 3	2 9	Y	2		18
04		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		18
05		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		18
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	Y	1		19
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578												
02		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		Y	-0-		-0-
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
05		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451												
02		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520 3		Y	-0-		49
03		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 3		Y	-0-		49
04		480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-		49
05		436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-		49
06		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 3		Y	-0-		49
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		49

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476												
02		153 R	153	-0-	-0-	-0-	152 3	1 9	Y	1		5
03		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		Y	-0-		5
04	DLQ	G-10	156	-0-	156	-0-	156 3		Y	-0-		5
05		294 R	138	-0-	-156	-0-	138 3		Y	-0-		5
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	133 3	1 9	Y	1		6
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		6

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633													
SUGG "D"		WELL #: 3116		RRCID -> 151851		COMPL. DATE 11/06/1992		TOTAL DEPTH 7706		PERF. 7397 - 7606					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	841 R	841	-0-	-0-	-0-	839	3	2	9	Y	2				16
03	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1013	3	2	9	Y	2				18
04	DLQ G-10	980	-0-	980	980	934	3	46	9	Y	42				60
05	1881 R	901	-0-	-980	-0-	876	3	25	9	Y	23				83
06	848 R	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3				86
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT				86

SUGG "D"		WELL #: 1908		RRCID -> 152012		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 7348 - 7355					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	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					
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-				-0-
05	220 R	110	-0-	-110	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-				-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1509		RRCID -> 152014		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 7875		PERF. 7594 - 7762					
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
03	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	182	-0-	182	182	182	3			Y	-0-				-0-
05	358 R	176	-0-	-182	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
07	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					
02	56 #	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-				-0-
04	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-				-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-				-0-
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAILEY -10-		WELL #: 13		RRCID -> 190735		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7637 - 7844					
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-				-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-				-0-
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
07	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					
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-				-0-
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-				-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-				-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.// 85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.// 631633		WELL #: 1510		RRCID -> 191182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7617	- 7758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #: 1604		RRCID -> 213199		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH		7998		PERF. 7768 - 7894	
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
03	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			-0-
06	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #: 1308		RRCID -> 213289		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH		8050		PERF. 7749 - 7945	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SUGG -B-		WELL #: 1402		RRCID -> 213314		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH		7950		PERF. 7600 - 7803	
02	56 #	39	-0-	-17	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
06	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
07	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	
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

PFLUGER "A"		WELL #: 1516		RRCID -> 213475		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL DEPTH		7880		PERF. 7648 - 7776	
02	112 #	101	-0-	-11	-0-	95	3	6	9	Y	5		5
03	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3		Y	-0-			5
04	150 #	107	-0-	-43	-0-	105	3	2	9	Y	2		7
05	155 #	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	Y	1		8
*06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	3	6	9	Y	5	7	1
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			6

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633											
SUGG "C"		WELL #:		4302		RRCID ->		213477		COMPL. DATE		04/12/1989		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-			8	
03		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 3			Y	-0-	5 1		3	
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	58 3	4 9		Y	4			7	
05		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3			Y	-0-			7	
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3			Y	-0-			7	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			7	

SUGG -B-		WELL #:		1407		RRCID ->		213480		COMPL. DATE		07/09/1992		TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782	
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9		Y	1	1 1		-0-	
03		60 R	60	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9		Y	1			1	
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9		Y	1	1 1		1	
05		78 R	78	-0-	-0-	-0-	77 3	1 9		Y	1			2	
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	70 3	1 9		Y	1	2 1		1	
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1	

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		13		RRCID ->		214966		COMPL. DATE		11/13/1992		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531	
02		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 3			Y	-0-			-0-	
03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3			Y	-0-			-0-	
04		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-			-0-	
05		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3			Y	-0-			-0-	
06		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-			-0-	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FERGUSON BROTHERS -34-		WELL #:		11		RRCID ->		214986		COMPL. DATE		12/20/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636	
02		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			Y	-0-			49	
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-			49	
04		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 3			Y	-0-			49	
05		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3			Y	-0-			49	
06		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 3			Y	-0-			49	
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			49	

SUGG "B"		WELL #:		1406		RRCID ->		219517		COMPL. DATE		08/24/1992		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PFLUGER "A"		WELL #:		3308		RRCID ->		219521		COMPL. DATE		12/02/1989		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823	
02		56 #	38	-0-	-18	-0-	38 3			Y	-0-			-0-	
03		62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3			Y	-0-			-0-	
04		90 #	47	-0-	-43	-0-	47 3			Y	-0-			-0-	
05		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3			Y	-0-			-0-	
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			-0-	
07		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	
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-			-0-	
03		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-			-0-	
04		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3			Y	-0-			-0-	
05		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3			Y	-0-			-0-	
06		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			-0-	
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	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
02	102 R	102	-0-	-0-	-0-	98	3	4 9	N	4	4
03	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	4
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	4
05	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	4
*06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1 9	N	1	2
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	2

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

02	638 R	638	-0-	-0-	-0-	636	3	2 9	Y	2	16
03	770 R	770	-0-	-0-	-0-	768	3	2 9	Y	2	18
04	749 R	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-	18
05	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-	18
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	687	3	1 9	Y	1	19
07	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-				Y	NO RPT	19

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116	3		Y	-0-	-0-
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-	-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-	-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-	-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-	-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	T. A.	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

02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-	-0-
03	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-	-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-	-0-
05	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-	-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3		Y	-0-	-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-	-0-
04	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3		Y	-0-	-0-
05	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	3		Y	-0-	-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
07	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

02	56 #	44	-0-	-12	-0-	44	3		Y	-0-	-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3		Y	-0-	-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-	-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-	-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3		Y	-0-	-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED			49B		CNTY: MIDLAND		
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3008	RRCID ->	289557	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	7178 - 7313
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	112 #	102	-0-	-10	-0-	102	3	Y	-0-			-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-			-0-
04	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	Y	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

FERGUSON BROTHERS		WELL #:		3005	RRCID ->	289762	COMPL. DATE	07/26/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7214 - 7380
02	56 #	48	-0-	-8	-0-	47	3	1 9	Y	1	2 1	1
03	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	3	1 9	Y	1	1 1	1
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1 9	Y	1		2
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3 9	Y	3		5
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	52	3	4 9	Y	4	4 1	5
07	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
02	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-		-0-
03	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-		-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3		Y	-0-		-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #:		1608	RRCID ->	289909	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6476 - 7342
02	168 #	120	-0-	-48	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
03	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3		Y	-0-		-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
05	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

PFLUGER -A-		WELL #:		4802	RRCID ->	289910	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6158 - 7544
*02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-		-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PFLUGER -A-		WELL #:		4903	RRCID ->	289912	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6350 - 7030
02	84 #	64	-0-	-20	-0-	54	3	10 9	Y	9		26
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	67	3	26 9	Y	24		50
04	109 R	109	-0-	-0-	-0-	75	3	34 9	Y	31		81
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12 9	Y	11		92
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-		92
07	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
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
05	1553 R	1553	-0-	-0-	-0-	1041	3	512 9	N	465	162 1	303
06	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1144	3	63 9	N	57	169 1	191
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		191

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633											
BAILEY -12-		WELL #:		6	RRCID ->	291201	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	6520 - 6940			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
W.C. HOUSTON		WELL #:		1	RRCID ->	135177	COMPL. DATE	03/18/2020	TOTAL DEPTH	10174	PERF.	3980 - 4710			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COWDEN C				WELL #:	1	RRCID ->	290489	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6750 - 9338		
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC.				867578											
FERGUSON -18-		WELL #:		2	RRCID ->	281898	COMPL. DATE	01/11/1989	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	7954 - 8050			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FERGUSON -18-				WELL #:	3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060		
02	1302 R	212	-0-	-1090	-0-	206	3	6	9	Y	5				61
03	310 #	235	-0-	-75	-0-	234	3	1	9	Y	1				62
04	270 #	83	-0-	-187	-0-	80	3	3	9	Y	3				65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7				72
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	424	3	8	9	Y	7				79
*07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	413	3	4	9	Y	4				83

FERGUSON -18-				WELL #:	1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052		
02	1303 R	211	-0-	-1092	-0-	207	3	4	9	Y	4				61
03	310 #	236	-0-	-74	-0-	234	3	2	9	Y	2				63
04	270 #	82	-0-	-188	-0-	80	3	2	9	Y	2				65
05	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	3	8	9	Y	7				72
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7				79
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4				83

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND							
VENCER ENERGY, LLC				884498										
MOELLER, FRANCIS		WELL #:		5	RRCID ->	249238	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	8690	PERF.	8322 - 8550		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, C. J. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	291622	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	6280 - 8506		
02	140 #	27	-0-	-113	-0-	27	3			N	-0-			155
03	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			155
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			155
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			155
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			155
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			155

XTO ENERGY INC. UNIVNATALIE		WELL #:		1907	RRCID ->	291043	COMPL. DATE	04/04/2010	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	8410 - 11050		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2022														

STERLING, N. (CANYON SD.) SAHARA OPERATING COMPANY REED, J. C. ESTATE "A"		WELL #:		1024	RRCID ->	124467	COMPL. DATE	11/04/1983	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	7672 - 7734		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D"		WELL #:		1014	RRCID ->	192200	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7589 - 7725		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) EOG RESOURCES, INC. STONE-CUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	172100	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	11850 - 12446		
02	2800 N	2438	-0-	-362	5051	2438	2			N	-0-			82
03	3100 N	2358	-0-	-742	4309	2358	2			N	-0-			82
04	3000 N	2658	-0-	-342	3967	2658	2			N	-0-			82
05	3100 N	2383	-0-	-717	3250	2383	2			N	-0-			82
06	3000 N	2226	-0-	-774	2476	2226	2			N	-0-			82
07	3100 N	2217	-0-	-883	1593	2217	3			N	-0-			82

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND						
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042										
PECK, JOSIE FAYE		WELL #:		D 1	RRCID ->	157354	COMPL. DATE	11/18/1972	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11628 - 11910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LYNCH "17"		WELL #:		1	RRCID ->	186909	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12175 - 14521		
02		15171 X	2722	-0-	-12449	-0-	2722	3		N	-0-			37
03		2108 X	995	-0-	-1113	-0-	950	3	45 9	N	41	10 8		68
04		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			68
05		2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1178	3		N	-0-			68
06		2040 X	1234	-0-	-806	-0-	1234	3		N	-0-			68
07		2108 X	590	-0-	-1518	-0-	590	3		N	-0-			68

HANNIFIN "20"		WELL #:		1	RRCID ->	188563	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12038 - 16209		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
LYNCH, JUNE		WELL #:		1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	11781 - 11866		
02		6300 X	5139	-0-	-1161	-0-	5075	3	64 9	Y	58	70 1		39
03		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	8016	3	128 9	Y	116	72 1		83
04		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7120	3	81 9	Y	74	90 1		67
05		6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	6913	3	69 9	Y	63	57 1		73
06		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6350	3	52 9	Y	47	58 1		62
07		5797 X	5361	-0-	-436	-0-	5307	3	54 9	Y	49	61 1		50

SM ENERGY COMPANY				788997										
TXL "W" 33		WELL #:		1	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12220 - 12320		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.)				87599 852	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SMB TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	131506	COMPL. DATE	07/14/1989	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9894 - 9914		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE)		87889 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS							
APV MCCAMEY LLC		028617		WELL #: 1A		RRCID -> 054923		COMPL. DATE 04/13/1972		TOTAL DEPTH 2419		PERF. N/A			
BARTON, FLORA, ET AL															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		WELL #: 3		RRCID -> 086984		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1731 - 2250			
SMITH, J. O.															
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOIL ENERGY, INC.		800520		WELL #: 1		RRCID -> 136405		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1996 - 2144			
EATON-WILLIAMS															
02	1932 N	1560	-0-	-372	-0-	1560	3			N	-0-				142
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-				142
04	2070 N	1663	-0-	-407	-0-	1663	3			N	-0-				142
05	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	1546	3	1	9	N	1				143
06	1950 N	886	-0-	-1064	-0-	885	3	1	9	N	1				144
*07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1762	3	1	9	N	1				145

SPACE PRODUCTION INC.		807147		WELL #: 2		RRCID -> 107969		COMPL. DATE 06/03/1982		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 2190 - 2199			
STATE NEELY															
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				157

VIDONIA OIL LLC		885568		WELL #: 4		RRCID -> 057853		COMPL. DATE 12/09/1973		TOTAL DEPTH 4040		PERF. N/A			
SMITH, J. O.															
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS)		87889 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE							
RAMTEX ENERGY LLC		690225		WELL #: 2		RRCID -> 238200		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 1556 - 1664			
ADAMS															
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (YATES)		87889 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS						
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		423398		WELL #: 5 R		RRCID -> 212744		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69
DORAN				WELL #: 4		RRCID -> 224391		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-			147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			147
ROCA PRODUCTION, INC.		722193		WELL #: 2		RRCID -> 051218		COMPL. DATE 11/01/1983		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT			-0-
SPACE PRODUCTION INC.		807147		WELL #: 1		RRCID -> 106271		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VIDONIA OIL LLC		885568		WELL #: 1		RRCID -> 191507		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT			123

T.C.I., WEST (QUEEN)															
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC															
TESTA															
WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORAN															
WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)															
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC															
TESTA															
WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774															
02	782	N	584	-0-	-198	-0-	577	2	7	9	Y	6			142
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	2	4	9	Y	4			146
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	Y	4			150
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	Y	10	101	1	59
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			59
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

CORRIGAN STATE															
WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TESTA															
WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DORAN															
WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250															
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #: 409		RRCID -> 020976		COMPL. DATE 08/17/1989			TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #: 410		RRCID -> 020977		COMPL. DATE 11/05/1945			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #: 511 G		RRCID -> 020979		COMPL. DATE 10/10/1989			TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT			WELL #: 609		RRCID -> 020991		COMPL. DATE 04/02/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	60240 X	12301	-0-	-47939	-0-	12297	2	4	4	Y	-0-		-0-
*03	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			Y	-0-		-0-
*04	9780 X	9405	-0-	-375	-0-	9353	2	52	4	Y	-0-		-0-
05	10106 X	8230	-0-	-1876	-0-	8230	2			Y	-0-		-0-
*06	9780 X	7955	-0-	-1825	-0-	7753	2	202	4	Y	-0-		-0-
*07	12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	12322	2	579	4	Y	-0-		-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555										
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		507G	RRCID ->	116619	COMPL. DATE	03/21/1985	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7920 -	8090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		406G	RRCID ->	116620	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7950 -	8000
02	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	33665	2		Y	-0-			-0-
*03	38082 X	38082	-0-	-0-	-0-	38082	2		Y	-0-			-0-
*04	35700 X	29366	-0-	-6334	-0-	29366	2		Y	-0-			-0-
05	37262 X	24592	-0-	-12670	-0-	24592	2		Y	-0-			-0-
*06	36840 X	19310	-0-	-17530	-0-	19310	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	27779	-0-	27779	27779	27779	2		Y	-0-			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF.	7928 -	8073
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER)		88071 290		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC		786697											
TXL E-		WELL #:		3	RRCID ->	253059	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9400 -	9542
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR						
SLANT OPERATING, LLC		786697												
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7658 - 9825				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR						
		786697												
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7647 - 9825				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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				
02	2800 N	655	-0-	-2145	5592	655	3	N	-0-					97
03	3100 N	433	-0-	-2667	2925	433	3	N	-0-					97
04	3000 N	521	-0-	-2479	446	521	3	N	-0-					97
05	1224 N	778	-0-	-446	-0-	778	3	N	-0-					97
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-					97
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3	N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS		88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		003125												
		WELL #: 1		RRCID -> 154400		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13690 - 13880				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					17

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
PARISH 48		1H												
		WELL #: 1H		RRCID -> 192320		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12758 - 18881				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER)		88465 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125										
HNG FEE 57		WELL #: 2		RRCID -> 077171		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	22194	3718	-0-	-18476	-0-	3718	3	N	-0-			21
03	7810	3967	-0-	-3843	-0-	3967	3	N	-0-			21
04	7444	3782	-0-	-3662	-0-	3782	3	N	-0-			21
05	7562	3843	-0-	-3719	-0-	3843	3	N	-0-			21
06	7460	3790	-0-	-3670	-0-	3790	3	N	-0-			21
*07	7726	3925	-0-	-3801	-0-	3925	3	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	229		N	-0-			-0-
03	229	N	-0-	-0-	-229	-0-		N	-0-			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	1220	2	29	4	N		-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	223	2	4	4	N		-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	101	2	18	4	N		-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102

BEACH EXPLORATION, INC.		058915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
HUCKABY 26		WELL #: 1		RRCID -> 224141		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

THISTLE (OVERTHRUST)			89408 800		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LONGFELLOW ENERGY, LP			508409								
DOWNIE RANCH			WELL #:	303	RRCID ->	129472	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2771 - 3146
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	403	RRCID ->	150779	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6239 - 6419
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DOWNIE RANCH			WELL #:	401	RRCID ->	237163	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2550 - 5430
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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				
M	O	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC		135967						CNTY: ANDREWS						
UNIVERSITY 11-5		WELL #: 1		RRCID -> 072795		COMPL. DATE 08/26/1977		TOTAL DEPTH 3181		PERF. N/A				
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FUELED RESOURCES INC		288421						CNTY: ANDREWS						
PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54		WELL #: 1		RRCID -> 132312		COMPL. DATE 06/08/1989		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2878 - 3074				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
FUELED RESOURCES INC		//CONT.//		288421								
PARKER, J. E.		WELL #:		91	RRCID ->	164092	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 2973 - 3098	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
1836 ENERGY LLC		//CONT.//		623407								
PARKER, J. E.		WELL #:		43	RRCID ->	065230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8520	PERF. 2884 - 3030	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		58	RRCID ->	065590	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 2840 - 2990	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		84	RRCID ->	069904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2829 - 2900	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		88	RRCID ->	077972	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2865 - 2946	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.		WELL #:		87	RRCID ->	077973	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2844 - 2933	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
REO OPERATING LLC				701876							
PARKER, J. E.				WELL #: 83	RRCID -> 066759	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 2851	- 3030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PARKER, J. E.				WELL #: 89	RRCID -> 164086	COMPL. DATE 10/15/1997	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 2870	- 3061		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
02	2800 N	1133	-0-	-1667	2950	1133 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1533	-0-	-1567	1383	1533 3		N	-0-		-0-
04	2535 N	1152	-0-	-1383	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131 3		N	-0-		-0-
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
07	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	1174 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			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HARDIN-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 064175	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 20928	PERF. N/A			
02	3534 X	3440	-0-	-94	-0-	3440 2		N	-0-		-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2		N	-0-		-0-
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
05	3813 X	1886	-0-	-1927	-0-	1886 2		N	-0-		-0-
06	3690 X	3340	-0-	-350	-0-	3340 2		N	-0-		-0-
07	3813 X	3272	-0-	-541	-0-	3272 2		N	-0-		-0-
SOUTHERN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 070608	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 21000	PERF. 1740	- 17208		
02	85 N	34	-0-	-51	-0-	34 2		N	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163026	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	21100	PERF.17340 - 17360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
TORO (ELLENBURGER)				90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735
02	34818 X	34818	-0-	-0-	-0-	34818	2	N	-0-		-0-
03	47464 X	47464	-0-	-0-	-0-	47464	2	N	-0-		-0-
04	39830 X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2	N	-0-		-0-
05	43223 X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2	N	-0-		-0-
06	40841 X	40841	-0-	-0-	-0-	40841	2	N	-0-		-0-
07	41523 X	41523	-0-	-0-	-0-	41523	2	N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.20658 - 20953
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		4 L	RRCID ->	045002	COMPL. DATE	10/11/1968	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A
02	33864 X	33864	-0-	-0-	-0-	33864	2	N	-0-		-0-
03	47136 X	47136	-0-	-0-	-0-	47136	2	N	-0-		-0-
04	44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	44958	2	N	-0-		-0-
05	40625 X	40625	-0-	-0-	-0-	40625	2	N	-0-		-0-
06	35281 X	35281	-0-	-0-	-0-	35281	2	N	-0-		-0-
07	39693 X	39693	-0-	-0-	-0-	39693	2	N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		3 A	RRCID ->	045790	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A
02	14938 X	2808	-0-	-12130	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
03	3441 X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2	N	-0-		-0-
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2	N	-0-		-0-
05	3193 X	2666	-0-	-527	-0-	2666	2	N	-0-		-0-
06	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	3226	2	N	-0-		-0-
07	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	3477	2	N	-0-		-0-
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	046059	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	21042	PERF.19851 - 20372
02	12306 X	4591	-0-	-7715	-0-	4591	2	N	-0-		-0-
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	N	-0-		-0-
04	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2	N	-0-		-0-
05	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2	N	-0-		-0-
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2	N	-0-		-0-
07	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2	N	-0-		-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 20482 - 21000

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

02	2372 N	170	-0-	-2202	-0-	170	2		N	-0-			-0-
03	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	2		N	-0-			-0-
04	390 N	232	-0-	-158	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
 CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC 765601
 REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 6012

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 MAPLE ENERGY HOLDINGS, LLC 525265
 TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 11354 - 11364

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023

TOYAH, NW (SHALE)		90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC		100852									
JOB STATE		WELL #: 16		RRCID -> 221795		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800	N	906	-0-	-1894	245	906 2	N	-0-		-0-
03	1271	N	1026	-0-	-245		1026 2	N	-0-		-0-
04	948	N	948	-0-	-0-		948 2	N	-0-		-0-
05	972	N	972	-0-	-0-		972 2	N	-0-		-0-
06	990	N	816	-0-	-174		816 2	N	-0-		-0-
07	873	N	873	-0-	-0-		873 2	N	-0-		-0-

BLOCK 59 STATE 35 1		WELL #: 2H		RRCID -> 223577		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207

PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702			
02	224	N	133	-0-	-91		133 2	N	-0-		-0-
03	372	N	171	-0-	-201		171 2	N	-0-		-0-
04	217	N	217	-0-	-0-		217 2	N	-0-		-0-
05	76	N	76	-0-	-0-		76 2	N	-0-		-0-
06	331	N	331	-0-	-0-		331 2	N	-0-		-0-
07	261	N	261	-0-	-0-		261 2	N	-0-		-0-

ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212			
02	2072	X	89	-0-	-1983		89 2	N	-0-		98
03	2294	X	1349	-0-	-945		1349 2	N	-0-		98
04	2010	X	1261	-0-	-749		1261 2	N	-0-		98
05	2612	X	2612	-0-	-0-		2612 2	N	-0-		98
06	1995	X	1995	-0-	-0-		1995 2	N	-0-		98
07	1532	X	1532	-0-	-0-		1532 2	N	-0-		98

SHUFFIELD 72-14		WELL #: 1		RRCID -> 239807		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988			
02	2800	N	1272	-0-	-1528	2473	1272 2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1662	-0-	-1438	1035	1662 2	N	-0-		-0-
04	1550	N	515	-0-	-1035		515 2	N	-0-		-0-
05	468	N	468	-0-	-0-		468 2	N	-0-		-0-
06	1620	N	470	-0-	-1150		470 2	N	-0-		-0-
07	372	N	372	-0-	-0-		372 2	N	-0-		-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376			
02	224	N	209	-0-	-15		209 2	N	-0-		-0-
03	248	N	226	-0-	-22		226 2	N	-0-		-0-
04	217	N	217	-0-	-0-		217 2	N	-0-		-0-
05	229	N	229	-0-	-0-		229 2	N	-0-		-0-
06	220	N	220	-0-	-0-		220 2	N	-0-		-0-
07	227	N	227	-0-	-0-		227 2	N	-0-		-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58		WELL #:		1H	RRCID ->	245489	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	11519	PERF.10632 -	15030
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-

NOBLE 72-32		WELL #:		1H	RRCID ->	245729	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	13328	PERF.12552 -	16141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #:		1H	RRCID ->	245763	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	11980	PERF.12230 -	14286
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1937		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	1949	12 2	N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10		WELL #:		1	RRCID ->	246221	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	11780	PERF.10227 -	11550
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

CALDWELL STATE 71-5		WELL #:		1H	RRCID ->	246598	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10867	PERF.12000 -	14602
02	7392 X	-0-	-0-	-7392	-0-			N	-0-			43
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			43
04	7740 X	25	-0-	-7715	-0-	25	2	N	-0-			43
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			43
06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			43
07	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2023

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852														
JOB STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304														

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735														

02		2800 X	332	-0-	-2468	-0-	332	2		N	-0-			7
03		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			7
04		3690 X	249	-0-	-3441	-0-	249	2		N	-0-			7
05		3813 X	854	-0-	-2959	-0-	854	2		N	-0-			7
06		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			7
07		10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2		N	-0-			7

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058														
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775														

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162														
PEDRO STATE 9 WELL #: 1 RRCID -> 285322 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 13638 PERF. 9650 - 9982														

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075														
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447														

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-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.//		90890 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC//CONT.//		315075													
TOYAH SWD		WELL #:		RRCID ->	287897	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9938 - 19730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOYAH SWD		WELL #:		2	RRCID ->	290088	COMPL. DATE	12/23/2020	TOTAL DEPTH	6707	PERF.	3900 - 6596			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TC OIL AND GAS, LLC		840303			RRCID ->	255608	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	14260	PERF.	12195 - 12908			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC		900329			RRCID ->	260734	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	13773	PERF.	3850 - 4360			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP)		91336 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING								
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		036617			RRCID ->	291329	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	7651 - 7753			
02	974 R	437	-0-	-537	-0-	331 2	106 9	N	96	86 1		82			
03	399 R	399	-0-	-0-	-0-	342 2	57 9	N	52	80 1		54			
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	332 2	40 9	N	36			90			
05	396 R	396	-0-	-0-	-0-	340 2	56 9	N	51	80 1		61			
06	687 R	687	-0-	-0-	-0-	598 2	89 9	N	81			142			
*07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	295 2	103 9	N	94	108 1		128			

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-)		91817 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING								
WPX ENERGY PERMIAN, LLC		942623			RRCID ->	212083	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	4392 - 4406			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC.		173777													
GUM POPPER		WELL #: 1		RRCID -> 282437		COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 4960 - 6770					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE TREE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 282527		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5250 - 7350					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MANBEARPIG		WELL #: 1		RRCID -> 283054		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5165 - 6860					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEVIATHAN		WELL #: 1		RRCID -> 283467		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5300 - 6950					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATER BEAR		WELL #: 1		RRCID -> 287235		COMPL. DATE 05/27/2019		TOTAL DEPTH 6998		PERF. 5350 - 6900					
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TUNSTILL (DELAWARE)		//CONT.//		91817 500	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REEVES			
LRR PECOS VALLEY, LLC				511724						
HATCH 16				WELL #: X001	RRCID -> 286974	COMPL. DATE 02/25/2019	TOTAL DEPTH 6377	PERF. 5045	- 6377	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC				649264			CNTY: REEVES			
GIDDYUP BUTTERCUP				WELL #: 1	RRCID -> 282939	COMPL. DATE 07/06/2017	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 5160	- 6540	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATELINE WATER, LLC				816096			CNTY: WARD			
BUNIN 4 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 286789	COMPL. DATE 03/18/2019	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3468	- 5044	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		193
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	52 2	N	33		226
04	56 R	56	-0-	-0-	-0-	28 2	N	25		251
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	84 2	N	53		304
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	56 2	N	63	186 1	181
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	72 2	N	142	145 1	178
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DOLLY VARDEN				WELL #: 2	RRCID -> 206735	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4560	- 4572	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VERMEJO (DELAWARE)		//CONT.//		93584 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING			
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
MEXCO STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	245912	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 5700 - 5720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						91
03	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	2					91
04	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4115	2	87	9	79		170
05	5534 X	1419	-0-	-4115	-0-	2	1390	2	29	9	196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						196
07	2356 X	1653	-0-	-703	-0-	2	1629	2	24	9	218

CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254677	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4345 - 4355
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						4

VERMEJO (DEVONIAN)				93584 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WARD			
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC				694704							
BROWN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	090283	COMPL. DATE	09/25/2022	TOTAL DEPTH	19064	PERF. 4880 - 5761
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

STEELHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	201841	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20869 - 21175
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUTTHROAT		WELL #:		1R	RRCID ->	203473	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	21300	PERF.20898 - 21190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER)		//CONT.//		93584 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LOVING						
RED BLUFF RESOURCES LLC				696653											
GATAGA GAS UNIT		WELL #:		5A	RRCID ->	088626	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	21600	PERF.21033 - 21109				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CATFISH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	065900	COMPL. DATE	04/03/1976	TOTAL DEPTH	21200	PERF. N/A
02	701 N	170	-0-	-531	-0-	170	2			N	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-	-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-

CATFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	224121	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	18400	PERF.18247 - 18292
02	12965 X	1104	-0-	-11861	-0-	1104	2			N	-0-	-0-
03	4371 X	3390	-0-	-981	-0-	3390	2			N	-0-	-0-
04	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-	-0-
05	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-	-0-
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	-0-
07	5053 X	-0-	-0-	-5053	-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	
02	700 N	288	-0-	-412	-0-	140	1	148	2	Y	-0-	-0-
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	428	2	Y	-0-	-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	150	1	752	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-	-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-	-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368		CAPACITY			CNTY: WARD			
EAST VERMEJO				1	RRCID ->	096337	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	19500	PERF.16802 - 18806	
02	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-	-0-
03	1581 X	1510	-0-	-71	-0-	1510	2			N	-0-	-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-	-0-
06	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-	-0-
07	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			N	-0-	-0-

VERMEJO, E. (ATOKA)		//CONT.//		93586 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
WPX ENERGY PERMIAN, LLC				942623									
GOLDEN				WELL #:	1	RRCID ->	170869	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16618 - 16654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1751 N	567	-0-	-1184	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
07	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
VIEJOS (DEVONIAN)				93771 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS				
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563									
UNIVERSITY "8"				WELL #:	1	RRCID ->	173436	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6232 - 6262	
02	112 #	33	-0-	-79	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	90 #	36	-0-	-54	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
07	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A"				WELL #:	1	RRCID ->	180885	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6130 - 6212	
02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
03	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2		Y	-0-			-0-
04	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			-0-
05	403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2		Y	-0-			-0-
06	600 #	341	-0-	-259	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
07	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
UNIVERSITY "4A"				WELL #:	2	RRCID ->	180886	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6215 - 6283	
02	233 R	51	-0-	-182	-0-	51	2		Y	-0-			26
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			26
04	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			26
05	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2		Y	-0-			26
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		Y	-0-			26
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			26
UNIVERSITY "4A"				WELL #:	3	RRCID ->	180887	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6220 - 6236	
02	494 R	107	-0-	-387	-0-	86	2	21	9	Y	19		60
03	185 R	185	-0-	-0-	-0-	167	2	18	9	Y	16		76
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	189	2	19	9	Y	17	49	44
05	124 #	85	-0-	-39	-0-	73	2	12	9	Y	11		55
06	150 #	99	-0-	-51	-0-	85	2	14	9	Y	13		68
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	162	2	20	9	Y	18	51	35
UNIVERSITY "4"				WELL #:	2	RRCID ->	183358	COMPL. DATE	10/22/2000	TOTAL DEPTH	6380	PERF. 6206 - 6246	
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10		58
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8		66
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	24	50
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5		55
06	300 #	179	-0-	-121	-0-	171	2	8	9	Y	7		62
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	Y	9	26	45
UNIVERSITY "4"				WELL #:	3	RRCID ->	183361	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL DEPTH	6399	PERF. 6230 - 6300	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023													

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS												
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563												
UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287												
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE	

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023												

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325												
02	694 R	182	-0-	-512	-0-	171	2	11	9	Y	10	37
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	334	2	9	9	Y	8	45
04	387 R	387	-0-	-0-	-0-	377	2	10	9	Y	9	29
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	145	2	6	9	Y	5	34
06	300 #	179	-0-	-121	-0-	171	2	8	9	Y	7	41
07	334 R	334	-0-	-0-	-0-	324	2	10	9	Y	9	24

SIMATA ENERGY, LLC 781975												
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249												
02	7793 R	1365	-0-	-6428	-0-	1342	2	23	9	N	21	92
03	2046 #	347	-0-	-1699	-0-	343	2	4	9	N	4	96
04	1980 #	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-	96
05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	9	105
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	8	113
07	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-	113

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581												
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091												
02	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	3			N	-0-	-0-
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	3			N	-0-	-0-
04	8250 X	4957	-0-	-3293	-0-	4957	3			N	-0-	-0-
05	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					N	-0-	-0-
06	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	3			N	-0-	-0-
07	11935 X	9778	-0-	-2157	-0-	9778	3			N	-0-	-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862												
02	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	12905	3	1020	9	N	927	162
03	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12102	3	706	9	N	642	396
04	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	12514	3	710	9	N	645	268
05	15097 X	12737	-0-	-2360	-0-	12032	3	705	9	N	641	339
06	14610 X	11118	-0-	-3492	-0-	10484	3	634	9	N	576	153
07	15097 X	12252	-0-	-2845	-0-	11601	3	651	9	N	592	167

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912												
02	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	16373	3	987	9	N	897	389
03	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	15438	3	1048	9	N	953	381
04	16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	15547	3	961	9	N	874	285
05	16410 X	16410	-0-	-0-	-0-	15438	3	972	9	N	884	401
06	14741 X	14741	-0-	-0-	-0-	13891	3	850	9	N	773	251
07	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	14704	3	891	9	N	810	327

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. CONGER		94183 303		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 303		RRCID -> 118219		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8648 - 8673							
02	504 #	484	-0-	-20	-0-	484	3			Y	-0-				-0-
03	558 #	483	-0-	-75	-0-	483	3			Y	-0-				-0-
04	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-				-0-
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-				-0-
06	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-				-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				-0-

TERRY 17		94183 1		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

F. GONGER 19		94183 4 L		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
WELL #: 4 L		RRCID -> 157395		COMPL. DATE 12/18/1983		TOTAL DEPTH 8753		PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03	14B2 EXT	328	-0-	328	-0-	328	3			Y	-0-				20
04	14B2 EXT	315	-0-	315	-0-	643	315	3		Y	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	643				Y	-0-				20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	643				Y	NO RPT				20

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363			
02	2800 N	260	-0-	-2540	-0-	1221	249	3	11	9	Y	10	13	1	7
03	1538 N	317	-0-	-1221	-0-	307	3		10	9	Y	9			16
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	533	3		4	9	Y	4	14	1	6
05	DLQ G-10	362	-0-	362	-0-	362	358	3	4	9	Y	4			10
06	723 N	361	-0-	-362	-0-		353	3	8	9	Y	7	6	1	11
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			11

CONGER, F. 7		94183 7		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.// 94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
CONGER, F. "6"		WELL #: 11		RRCID -> 256663		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6674 - 6677	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	601 3	2 9	Y	2		23
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	500 3	6 9	Y	5		28
04	420 N	259	-0-	-161	-0-	258 3	1 9	Y	1		29
05	434 N	304	-0-	-130	-0-	303 3	1 9	Y	1		30
06	420 N	229	-0-	-191	-0-	225 3	4 9	Y	4		34
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34

FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 290321		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5906 - 7359	
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
						3 4					
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
						1 4					
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED				CNTY: STERLING			
FOSTER, E.R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 140180		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6480 - 8628	
02	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
03	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-		-0-
04	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3		N	-0-		-0-
05	1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
06	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-		-0-
07	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-		-0-

TALL DUNE RESOURCES, LLC		835525		ASSOCIATED				CNTY: STERLING			
FOSTER, R. T. 20		WELL #: 1-L		RRCID -> 136704		COMPL. DATE 11/18/1975		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 8498 - 8517	
02	457 R	414	-0-	-43	-0-	413 3	1 9	N	1		8
03	538 R	538	-0-	-0-	-0-	537 3	1 9	N	1		9
04	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-		9
05	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-		9
06	390 #	53	-0-	-337	-0-	52 3	1 9	N	1	7 1	3
07	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	2800 N	696	-0-	-2104	2921	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	787	-0-	-2313	608	787	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1289 N	681	-0-	-608	-0-	681	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	750 N	480	-0-	-270	-0-	480	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124	
02	2800 N	467	-0-	-2333	432	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1016 N	584	-0-	-432	-0-	584	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	423	-0-	-147	-0-	423	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A	
02	2800 N	766	-0-	-2034	1005	740	2	26 9 Y	24	70 1	20
03	1896 N	891	-0-	-1005	-0-	862	2	29 9 Y	26	37 1	9
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	787	2	36 9 Y	33	18 1	24
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	764	2	32 9 Y	29	14 1	39
06	840 N	542	-0-	-298	-0-	520	2	22 9 Y	20	38 1	21
07	837 N	803	-0-	-34	-0-	789	2	14 9 Y	13	24 1	10

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300	
02	2491 N	248	-0-	-2243	-0-	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	305	-0-	-265	-0-	305	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 736		RRCID -> 144840		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 3076 - 3174	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WADDELL, W.N.		WELL #: 1145		RRCID -> 144841		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2023															

WADDELL, W.N.		WELL #: 859		RRCID -> 147187		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148							
02	2800 N	631	-0-	-2169	715	600	2	31	9	Y	28	28	1		1
03	1483 N	768	-0-	-715	-0-	734	2	34	9	Y	31	31	1		1
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	634	2	31	9	Y	28	29	1		-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	687	2	32	9	Y	29	28	1		1
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	351	2	33	9	Y	30	30	1		1
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	754	2	34	9	Y	31	31	1		1

WADDELL, W.N.		WELL #: 793		RRCID -> 170610		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 890		RRCID -> 190864		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 293		RRCID -> 190926		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	388					Y	28	28	1		1
03	388 N	-0-	-0-	-388	-0-					Y	32	32	1		1
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	30	1		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	46	2	33	9	Y	30	29	1		1
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	24	2	33	9	Y	30	30	1		1
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	89	2	33	9	Y	30	30	1		1

WADDELL, W. N.		WELL #: 1200		RRCID -> 205775		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136							
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	327	2	32	9	Y	29	29	1		1
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	559	2	42	9	Y	38	38	1		1
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	511	2	43	9	Y	39	39	1		1
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	468	2	34	9	Y	31	31	1		1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	556	2	33	9	Y	30	30	1		1
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	463	2	36	9	Y	33	33	1		1

CITATION OIL & GAS CORP.		154235													
EDWARDS, W. P.		WELL #: 13		RRCID -> 174043		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.//		94482 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE								
RING ENERGY, INC.				712382												
HENNDERSON, M. F.				WELL #: 158	RRCID -> 067267	COMPL. DATE 06/18/1976	TOTAL DEPTH 3200	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENNDERSON, M. F.				WELL #: 45	RRCID -> 147486	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 3512	PERF. 3183 - 3024								
02	2634 N	328	-0-	-2306	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	282	-0-	-78	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN)				94640 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD								
SUNDOWN ENERGY LP				829482												
HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #: 1112	RRCID -> 154680	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7986 - 8914								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
02	2800 N	837	-0-	-1963	2779	837	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	958	-0-	-2142	637	958	3			N	-0-					-0-
04	1467 N	830	-0-	-637	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE)				94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
EXTEX OPERATING COMPANY				257062												
FIDELITY TRUST CO., ET AL				WELL #: 1 U	RRCID -> 021016	COMPL. DATE 10/24/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ICE BROTHERS, INC.				421790												
HODGE, H. T.				WELL #: 1	RRCID -> 021003	COMPL. DATE 08/22/1960	TOTAL DEPTH 5080	PERF. N/A								
02	264 N	29	-0-	-235	-0-	29	3			N	-0-					22
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					22
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					22
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					22
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					22

WAHA (DELAWARE)		//CONT.// 94648 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.		//CONT.// 421790										
HODGE, J. H.		WELL #: 1 C		RRCID -> 021004		COMPL. DATE 03/10/1960			TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
02	12872 X	2243	-0-	-10629	-0-	2231 3	12 9	Y	11			78
03	2821 X	2430	-0-	-391	-0-	2415 3	15 9	Y	14			92
04	2730 X	2435	-0-	-295	-0-	2418 3	17 9	Y	15			107
05	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	2546 3	20 9	Y	18			125
06	2730 X	2312	-0-	-418	-0-	2303 3	9 9	Y	8			133
07	2511 X	2396	-0-	-115	-0-	2388 3	8 9	Y	7			140

HODGE, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 021005		COMPL. DATE 07/04/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	48 N	-0-	-0-	-48	-0-			Y	1			14
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	15 3	1 9	Y	1			15
04	12 N	10	-0-	-2	-0-	9 3	1 9	Y	1			16
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	Y	1			17
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	Y	1			18
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	Y	1			19

HODGE, J. H.		WELL #: 3B		RRCID -> 021006		COMPL. DATE 05/15/1985			TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932			
02	469 N	134	-0-	-335	-0-	133 3	1 9	Y	1			15
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157 3	1 9	Y	1			16
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	164 3	1 9	Y	1			17
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	Y	1			18
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	178 3	1 9	Y	1			19
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	178 3	1 9	Y	1			20

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 021007		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A			
02	539 N	100	-0-	-439	-0-	100 3		Y	-0-			92
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		Y	-0-			92
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			92
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		Y	-0-			92
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		Y	-0-			92
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		Y	-0-			92

HODGE, J. H. "A"		WELL #: 4B		RRCID -> 136983		COMPL. DATE 01/04/1991			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735			
02	110 N	10	-0-	-100	-0-	10 3		Y	-0-			42
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7 3		Y	-0-			42
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		Y	-0-			42
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			42
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-			42
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			42

INCLINE ENERGY		423656		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
TREES, J. C., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 021010		COMPL. DATE 09/17/1960			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
02	2800 N	632	-0-	-2168	95	632 2		Y	-0-			-0-
03	208 N	113	-0-	-95	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
04	450 N	43	-0-	-407	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
05	713 N	415	-0-	-298	-0-	415 2		Y	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES						
INCLINE ENERGY		//CONT.//		423656										
TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	773	-0-	-2027	742	773	2			Y	-0-			47
03	880 N	138	-0-	-742	-0-	138	2			Y	-0-			47
04	570 N	54	-0-	-516	-0-	53	2	1	9	Y	1			48
05	868 N	508	-0-	-360	-0-	507	2	1	9	Y	1			49
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			49
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			49

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES						
MOORE, WAYNE				3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE				9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, WAYNE				21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
02	35757 X	3343	-0-	-32414	-0-	3343	3			Y	-0-			-0-
03	7130 X	3107	-0-	-4023	-0-	3107	3			Y	-0-			-0-
04	5370 X	316	-0-	-5054	-0-	316	3			Y	-0-			-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			-0-
06	3570 X	1041	-0-	-2529	-0-	1041	3			Y	-0-			-0-
07	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	3124	3			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: REEVES						
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A			
02	90054 X	19774	-0-	-70280	-0-	19774	3			Y	-0-			56
03	22794 X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	3			Y	-0-			56
04	22950 X	22323	-0-	-627	-0-	22321	3	2	9	Y	2			58
05	23715 X	7334	-0-	-16381	-0-	7332	3	2	9	Y	2			60
06	22950 X	17	-0-	-22933	-0-	17	3			Y	-0-			60
07	23064 X	-0-	-0-	-23064	-0-					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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	985 N	121	-0-	-864	-0-	121	3	N	-0-		-0-	
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	3	N	-0-		-0-	
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-	
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
07	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3	N	-0-		-0-	

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	
02	23716 N	7226	-0-	-16490 B	6660	7226	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6660								
03	14351 R	7691	-0-	-6660 B	-0-	7691	2	N	-0-		-0-	
04	7059 R	7059	-0-	-0- B	-0-	7059	2	N	-0-		-0-	
05	7069 R	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	2	N	-0-		-0-	
06	7740 #	6679	-0-	-1061 B	-1061	6679	2	N	-0-		-0-	
07	7998 #	4809	-0-	-3189 B	-4250	4809	2	N	-0-		-0-	

P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
HODGE, J. H.		WELL #:		5	RRCID ->	043862	COMPL. DATE	11/25/1967	TOTAL DEPTH	15545	PERF. N/A	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 L	RRCID ->	041982	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	15093	PERF.13810 - 15093	
02	10657 N	2078	-0-	-8579 B	-0-	2076	3	2 9 Y	2		37	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2391	3	1 9 Y	1		38	
04	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	3	Y	-0-		38	
05	2294 N	1168	-0-	-1126 B	-0-	1168	3	Y	-0-		38	
06	2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-			Y	-0-		38	
07	2263 N	-0-	-0-	-2263 B	-0-			Y	-0-		38	

HODGE -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	045680	COMPL. DATE	12/30/1968	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A	
02	23716	25882	-0-	2166 B	53967	25882	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			53967								
03	26939	27657	-0-	718 B	54685	27656	3	1 9 N	1	1 8	-0-	
04	26070	25190	-0-	-880 B	53805	25190	3	N	-0-		-0-	
05	26939	11127	-0-	-15812 B	37993	11127	3	N	-0-		-0-	
06	26070	-0-	-0-	-26070 B	11923			N	-0-		-0-	
07	26939	-0-	-0-	-26939 B	-15016			N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		23716 N	4419	-0-	-19297 B	11496	4416 3	3 9	Y	3	8 1	6
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			11496							
03		16335 R	4839	-0-	-11496 B	-0-	4837 3	2 9	Y	2		8
04		5845 R	5845	-0-	-0- B	-0-	5843 3	2 9	Y	2	4 1	6
05		5272 R	5272	-0-	-0- B	-0-	5271 3	1 9	Y	1		7
06		6601 R	6601	-0-	-0- B	-0-	6600 3	1 9	Y	1	2 1	6
07		5115 # NO RPT		-0-	-5115 B	-5115			Y	NO RPT		6

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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

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

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)				94648 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125									
FIDELITY TRUST "21"		WELL #:		1	RRCID ->	188767	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258		
02	16772	8579	-0-	-8193	5579	8579	3		N	-0-			117
03	18569	9071	-0-	-9498	-0-	9071	3		N	-0-			117
04	17970	8596	-0-	-9374	-0-	8596	3		N	-0-			117
05	10989 R	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3		N	-0-			117
06	14210 R	14210	-0-	-0-	-0-	14081	3	129 9	N	117			234
07	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	9554	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		
02	40555 X	5830	-0-	-34725	-0-	5807	2	23 9	N	21			102
03	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9252	2	25 9	N	23			125
04	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	8801	2	19 9	N	17			142
05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-			142
06	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2		N	-0-			142
07	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-			142

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: REEVES					
HODGE, HOWARD J.		WELL #:		2	RRCID ->	044232	COMPL. DATE	06/04/1968	TOTAL DEPTH	10388	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

HODGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	045867	COMPL. DATE	04/20/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9844 - 10110		
02	67624 X	9677	-0-	-57947	-0-	9671	3	6 9	Y	5			64
03	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	3		Y	-0-			64
04	10680 X	10601	-0-	-79	-0-	10599	3	2 9	Y	2			66
05	11036 X	8787	-0-	-2249	-0-	8787	3		Y	-0-			66
06	10680 X	847	-0-	-9833	-0-	847	3		Y	-0-			66
07	10943 X	151	-0-	-10792	-0-	151	3		Y	-0-			66

MOORE, WAYNE		WELL #:		16 U	RRCID ->	046115	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	2852	-0-	52	8904	2848	3	4 9	Y	4	6
03	3100 N	2818	-0-	-282	8622	2816	3	2 9	Y	2	8
04	3000 N	696	-0-	-2304	6318	694	3	2 9	Y	2	6
05	6807 X	489	-0-	-6318	-0-	485	3	4 9	Y	4	10
06	2310 X	176	-0-	-2134	-0-	174	3	2 9	Y	2	9
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT	9

WAHA (MONTROYA) 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	6204	-0-	3404	3404	6204	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	6750	-0-	3650	7054	6750	2		N	-0-	-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	4054				N	-0-	-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	954				N	-0-	-0-
06	954 N	-0-	-0-	-954	-0-				N	-0-	-0-
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	31888 X	6434	-0-	-25454	-0-	6427	3	7 9	Y	6	78
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3		Y	-0-	78
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5835	3	2 9	Y	2	80
05	7068 X	4893	-0-	-2175	-0-	4890	3	3 9	Y	3	83
06	6840 X	56	-0-	-6784	-0-	56	3		Y	-0-	83
07	7068 X	36	-0-	-7032	-0-	36	3		Y	-0-	83

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	125104 X	24399	-0-	-100705	-0-	24353	3	46 9	N	42	255
03	29605 X	26773	-0-	-2832	-0-	26737	3	36 9	N	33	105
04	28650 X	24721	-0-	-3929	-0-	24675	3	46 9	N	42	147
05	29605 X	11555	-0-	-18050	-0-	11541	3	14 9	N	13	160
06	28320 X	-0-	-0-	-28320	-0-				N	-0-	160
07	27001 X	-0-	-0-	-27001	-0-				N	-0-	160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2800 N	1252	-0-	-1548	4405	1252	3		Y	-0-	68
03	3100 N	1661	-0-	-1439	2966	1661	3		Y	-0-	68
04	3000 N	1136	-0-	-1864	1102	1136	3		Y	-0-	68
05	2286 N	1184	-0-	-1102	-0-	1184	3		Y	-0-	68
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		Y	-0-	68
07	1178 N	832	-0-	-346	-0-	832	3		Y	-0-	68

WAHA (MONTOKA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
BREITBURN OPERATING L.P.		090732														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID -> 261744		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506														
HODGE, J. H.		WELL #: 8		RRCID -> 210024		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624								
02	5999 X	4307	-0-	-1692	-0-	4307	3			N	-0-					30
03	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					30
04	3180 X	405	-0-	-2775	-0-	405	3			N	-0-					30
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					30
06	3990 X	2147	-0-	-1843	-0-	2147	3			N	-0-					30
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			N	-0-					30
XTO ENERGY INC.		945936														
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 113077		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414								
02	58283 X	8570	-0-	-49713	-0-	8570	3			Y	-0-					39
03	9765 X	9093	-0-	-672	-0-	9093	3			Y	-0-					39
04	9450 X	8420	-0-	-1030	-0-	8420	3			Y	-0-					39
05	9672 X	4239	-0-	-5433	-0-	4239	3			Y	-0-					39
06	9180 X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					39
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					39
HODGE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 118877		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348								
02	35362 X	6299	-0-	-29063	-0-	6291	3	8	9	N	7					38
03	7378 X	7309	-0-	-69	-0-	7307	3	2	9	N	2					40
04	7140 X	7053	-0-	-87	-0-	7050	3	3	9	N	3					43
05	7285 X	7149	-0-	-136	-0-	7146	3	3	9	N	3					46
06	7080 X	6861	-0-	-219	-0-	6861	3			N	-0-					46
07	7316 X	2806	-0-	-4510	-0-	2806	3			N	-0-					46
TREES "20"		WELL #: 2		RRCID -> 161593		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476								
02	28044 X	3020	-0-	-25024	-0-	3005	3	15	9	Y	14	10	1			17
03	4619 X	3289	-0-	-1330	-0-	3285	3	4	9	Y	4					21
04	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	3903	3	11	9	Y	10	10	1			21
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4674	3	40	9	Y	36					57
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4692	3	11	9	Y	10	18	1			49
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					49
HODGE, J. HOWARD B		WELL #: 5HL		RRCID -> 171640		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900								
02	48598 X	21688	-0-	-26910	-0-	21614	3	74	9	N	67	180	1			147
03	21710 X	21710	-0-	-0-	-0-	21658	3	52	9	N	47					194
04	18461 X	18461	-0-	-0-	-0-	18422	3	39	9	N	35					229
05	16771 X	12462	-0-	-4309	-0-	12404	3	58	9	N	53					282
06	16230 X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	3	176	1			109
07	16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					109

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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	19390 X	3187	-0-	-16203	-0-		3172 3	15 9	Y	14	8 1		16
03	2294 X	1941	-0-	-353	-0-		1931 3	10 9	Y	9			25
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2658 3	12 9	Y	11	12 1		24
05	2480 X	1263	-0-	-1217	-0-		1241 3	22 9	Y	20			44
06	2400 X	24	-0-	-2376	-0-		12 3	12 9	Y	11	14 1		41
07	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				Y	NO RPT			41

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		4H	RRCID ->	256760	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.12100	- 14970	
02	65364 X	9923	-0-	-55441	-0-		9801 3	5 4	N	106			288
03	14818 X	13789	-0-	-1029	-0-		13781 3	8 9	N	7	185 0		110
04	14340 X	8304	-0-	-6036	-0-		8304 3		N	-0-			110
05	13702 X	7182	-0-	-6520	-0-		7182 3		N	-0-			110
06	13350 X	4632	-0-	-8718	-0-		4632 3		N	-0-			110
07	13795 X	6285	-0-	-7510	-0-		6285 3		N	-0-			110

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	
02	30543	6356	-0-	-24187	-0-		6356 3		N	-0-			21
03	8298	7497	-0-	-801	-0-		7497 3		N	-0-			21
04	6180 #	6102	-0-	-78	-0-		6102 3		N	-0-			21
05	6696	5576	-0-	-1120	-0-		5576 3		N	-0-			21
06	6480	3992	-0-	-2488	-0-		3991 3	1 9	N	1			22
07	6696	-0-	-0-	-6696	-0-				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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

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	
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-		336 1	5868 2	N	-0-			-0-
03	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-		372 1	6378 2	N	-0-			-0-
04	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-		359 1	6185 2	N	-0-			-0-
05	6043 X	6043	-0-	-0-	-0-		366 1	5677 2	N	-0-			-0-
06	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-		353 1	6161 2	N	-0-			-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-		360 1	6075 2	N	-0-			-0-

BECKEN 11		WELL #:		1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770	- 16549	
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		336 1	1811 2	N	-0-			-0-
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		372 1	2017 2	N	-0-			-0-
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		360 1	1945 2	N	-0-			-0-
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-		372 1	1859 2	N	-0-			-0-
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		360 1	1916 2	N	-0-			-0-
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-		372 1	1986 2	N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES															
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862															
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

02		22209 X	4395	-0-	-17814	-0-	4395	2			N	-0-			23
03		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4788	2	37	9	N	34			57
04		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-			57
05		3100 X	2266	-0-	-834	-0-	2266	2			N	-0-			57
06		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-			57
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			57

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315															
02		2800 N	3499	-0-	699	723	3499	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2773	-0-	-327	396	2773	2			N	-0-			-0-
04		1506 N	1110	-0-	-396	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
05		2263 X	739	-0-	-1524	-0-	739	2			N	-0-			-0-
06		2190 X	1656	-0-	-534	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
07		2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262															
02		3724 X	3491	-0-	-233	-0-	3491	2			N	-0-			26
03		4123 X	3256	-0-	-867	-0-	3256	2			N	-0-			26
04		3840 X	2657	-0-	-1183	-0-	2657	2			N	-0-			26
05		3875 X	2705	-0-	-1170	-0-	2705	2			N	-0-			26
06		3750 X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			N	-0-			26
07		3875 X	2728	-0-	-1147	-0-	2728	2			N	-0-			26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286															
02		17986 X	3304	-0-	-14682	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
03		3751 X	3682	-0-	-69	-0-	3682	2			N	-0-			-0-
04		3600 X	3555	-0-	-45	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
05		3689 X	3607	-0-	-82	-0-	3607	2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3453	-0-	-117	-0-	3453	2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3533	-0-	-156	-0-	3533	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															
02		8316 X	7937	-0-	-379	-0-	7937	2			N	-0-			-0-
03		8959 X	7206	-0-	-1753	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
04		7980 X	4073	-0-	-3907	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
05		10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-			-0-
06		8490 X	1531	-0-	-6959	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
07		8773 X	8402	-0-	-371	-0-	8402	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															
02		1512 N	61	-0-	-1451	-0-	61	2			Y	-0-			44
03		2170 N	105	-0-	-2065	-0-	105	2			Y	-0-			44
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-			44
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-			44
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-			44
07		1984 N	1234	-0-	-750	-0-	1234	2			Y	-0-			44

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.				945936									
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		20178 X	2792	-0-	-17386	-0-	2792 3			Y	-0-		17
03		3596 X	2782	-0-	-814	-0-	2782 3			Y	-0-		17
04		2880 X	2454	-0-	-426	-0-	2454 3			Y	-0-		17
05		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 3			Y	-0-		17
06		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3			Y	-0-		17
07		3100 X	2156	-0-	-944	-0-	2156 3			Y	-0-		17

LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870	
02		34183 X	4581	-0-	-29602	-0-	4581 3			Y	-0-		93
03		5239 X	4983	-0-	-256	-0-	4983 3			Y	-0-		93
04		5070 X	4510	-0-	-560	-0-	4510 3			Y	-0-		93
05		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3			Y	-0-		93
06		5010 X	4921	-0-	-89	-0-	4921 3			Y	-0-		93
07		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 3			Y	-0-		93

WAHA, WEST (ELLENBURGER)				94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC				100852									
F SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643	
02		11490 X	11490	-0-	-0-	-0-	336 1	11154 2	N		-0-		-0-
03		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	372 1	13457 2	N		-0-		-0-
04		13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	360 1	13486 2	N		-0-		-0-
05		14291 X	14291	-0-	-0-	-0-	372 1	13919 2	N		-0-		-0-
06		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	360 1	13549 2	N		-0-		-0-
07		13829 X	13829	-0-	-0-	-0-	372 1	13457 2	N		-0-		-0-

F SCOTT 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A	
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-				N	-0-		-0-
03		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-		-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2			N	-0-		-0-
05		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-		-0-
06		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2			N	-0-		-0-
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2			N	-0-		-0-

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A	
02		9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534 2			N	-0-		110
03		9513 X	9513	-0-	-0-	-0-	9513 2			N	-0-		110
04		9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	9826 2			N	-0-		110
05		10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	10024 2			N	-0-		110
06		10140 X	8493	-0-	-1647	-0-	8493 2			N	-0-		110
07		10478 X	8889	-0-	-1589	-0-	8889 2			N	-0-		110

CHEVRON MIDCONTINENT, L. P.				147862			CAPACITY			CNTY: REEVES			
TREES ESTATE				WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628	
02		27608 X	6692	-0-	-20916	-0-	6692 2			N	-0-		-0-
03		30566 X	-0-	-0-	-30566	-0-				N	-0-		-0-
04		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-		-0-
05		21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-				N	-0-		-0-
06		20460 X	-0-	-0-	-20460	-0-				N	-0-		-0-
07		7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-				N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	
02	24132 X	4672	-0-	-19460	-0-	4672	2	N	-0-		-0-	
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2	N	-0-		-0-	
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2	N	-0-		-0-	
05	5177 X	5000	-0-	-177	-0-	5000	2	N	-0-		-0-	
06	5010 X	4772	-0-	-238	-0-	4772	2	N	-0-		-0-	
07	5177 X	4768	-0-	-409	-0-	4768	2	N	-0-		-0-	
WAR-SAN (DEVONIAN-OIL)				95108 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SANDERS, JUNE T.		WELL #:		6H	RRCID ->	278344	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	11967	PERF.12931 - 15561	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
02	301 R	155	-0-	-146	-0-	155	3	N	-0-		168	
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		168	
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3	N	-0-		168	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		168	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		168	
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		168	

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	100 R	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					10
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	672 #	612	-0-	-60	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744 #	586	-0-	-158	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1209 #	1208	-0-	-1	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	738 R	182	-0-	-556	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	2	4			-0-
04	120 #	47	-0-	-73	-0-	38	2			N	-0-	9	4			-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-	
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-	
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-	
05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-	
06		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-			-0-	
07		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							
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

CRUMP, W. E.		WELL #: 2 U		RRCID -> 032120		COMPL. DATE 01/13/1964		TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624							
02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-	
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		Y	-0-			-0-	
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 N	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							
02		168 N	18	-0-	-150	-0-	18	3		N	-0-			-0-	
03		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-	
04		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-	
05		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-	
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-	
07		248 N	110	-0-	-138	-0-	110	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							
02		2800 N	780	-0-	-2020	-0-	780	2		N	-0-			-0-	
03		2309 N	866	-0-	-1443	-0-	866	2		N	-0-			-0-	
04		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-	
05		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-	
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-	
07		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	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							
02		9286 X	1622	-0-	-7664	-0-	1622	2		N	-0-			125	
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			125	
04		3000 N	3457	-0-	457	-0-	3457	2		N	-0-			125	
05		3100 N	3445	-0-	345	-0-	3445	2		N	-0-			125	
06		4022 X	3220	-0-	-802	-0-	3220	2		N	-0-			125	
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			125	

WARD, S. (PENN. 8430)		//CONT.//		95138 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
TWO P PARTNERS, LLC				875088											
MILLER, JANE DEAN ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	070993	COMPL. DATE	05/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1730 N	359	-0-	-1371	-0-	359	2			Y	-0-				-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-				-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-				-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-				-0-
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-				-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JOHNSON -A-				WELL #:	20	RRCID ->	291000	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2334 -	2520
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022														

JOHNSON -A-				WELL #:	21	RRCID ->	291387	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2375 -	3122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	1419	RRCID ->	291425	COMPL. DATE	02/25/2009	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2475 -	2714
02	611 X	344	-0-	-267	-0-	4	2	340	9	Y	309	317	1	52
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	3	2	409	9	Y	372	378	1	46
04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	6	2	405	9	Y	368	345	1	69
05	372 X	300	-0-	-72	-0-	2	2	298	9	Y	271	288	1	52
06	390 X	277	-0-	-113	-0-	1	2	276	9	Y	251	256	1	47
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	254	260	1	41

HUTCHINGS STOCK ASSN.				WELL #:	99 R	RRCID ->	291491	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2975 -	3113
02	1056 X	596	-0-	-460	-0-	191	2	405	9	Y	368	412	1	13
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	361	2	158	9	Y	144	152	1	5
04	360 X	292	-0-	-68	-0-	242	2	50	9	Y	45	42	1	8
05	651 X	298	-0-	-353	-0-	250	2	48	9	Y	44	46	1	6
06	630 X	168	-0-	-462	-0-	117	2	51	9	Y	46	46	1	6
07	651 X	138	-0-	-513	-0-	3	2	135	9	Y	123	121	1	8

OBRIEN, G. W., ETAL				WELL #:	183R	RRCID ->	291495	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL DEPTH	2936	PERF.	2596 -	2796
02	1110 X	198	-0-	-912	-0-	47	2	151	9	Y	137	145	1	23
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	63	2	175	9	Y	159	157	1	25
04	240 X	233	-0-	-7	-0-	65	2	168	9	Y	153	152	1	26
05	248 X	209	-0-	-39	-0-	70	2	139	9	Y	126	129	1	23
06	240 X	221	-0-	-19	-0-	27	2	194	9	Y	176	174	1	25
07	248 X	217	-0-	-31	-0-	2	2	215	9	Y	195	195	1	25

WARD-ESTES, NORTH													
TWO P PARTNERS, LLC													
OBRIEN, G. W., ETAL													
//CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
//CONT.// 875088													
WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 2758													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
02		535 X	99	-0-	-436	-0-	65 2	34 9	Y	31	34 1	5	
03		124 X	64	-0-	-60	-0-	46 2	18 9	Y	16	16 1	5	
04		120 X	82	-0-	-38	-0-	25 2	57 9	Y	52	50 1	7	
05		124 X	86	-0-	-38	-0-	22 2	64 9	Y	58	59 1	6	
06		120 X	70	-0-	-50	-0-	11 2	59 9	Y	54	54 1	6	
07		124 X	60	-0-	-64	-0-	1 2	59 9	Y	54	54 1	6	

OBRIEN, G. W., ETAL													
WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744													
02		349 X	57	-0-	-292	-0-	23 2	34 9	Y	31	34 1	5	
03		93 X	68	-0-	-25	-0-	27 2	41 9	Y	37	36 1	6	
04		90 X	87	-0-	-3	-0-	25 2	62 9	Y	56	56 1	6	
05		108 X	108	-0-	-0-	-0-	23 2	85 9	Y	77	78 1	5	
06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	13 2	78 9	Y	71	71 1	5	
07		93 X	80	-0-	-13	-0-	2 2	78 9	Y	71	71 1	5	

HUTCHINGS STOCK ASSN.													
WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600													
02		494 X	101	-0-	-393	-0-	101 2		Y	-0-		3	
03		148 X	148	-0-	-0-	-0-	117 2	31 9	Y	28	27 1	4	
04		138 X	138	-0-	-0-	-0-	107 2	31 9	Y	28	26 1	6	
05		133 X	133	-0-	-0-	-0-	102 2	31 9	Y	28	29 1	5	
06		150 X	83	-0-	-67	-0-	52 2	31 9	Y	28	28 1	5	
07		155 X	35	-0-	-120	-0-	5 2	30 9	Y	27	28 1	4	

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY)													
CONTANGO RESOURCES, LLC													
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.													
95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD													
100222													
WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862													
02		2800	2450	-0-	-350	-0-	2446 2	4 9	N	4	5 1	5	
03		3100	2877	-0-	-223	-0-	2867 2	10 9	N	9	10 1	4	
04		3000	2806	-0-	-194	-0-	2794 2	12 9	N	11	10 1	5	
05		3100	2730	-0-	-370	-0-	2722 2	8 9	N	7	5 1	7	
06		2790 #	2661	-0-	-129	-0-	2649 2	12 9	N	11	11 1	7	
07		2914 #	2794	-0-	-120	-0-	2786 2	8 9	N	7	11 1	3	

WEINER (MCKEE)													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC													
MCCABE													
95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER													
033149													
WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794													
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147	

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC													
HALLEY, S. M.													
733287													
WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218													
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

WEINER (MCKEE)		//CONT.//		95970 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: WINKLER	
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		733287													
HALLEY, S.				WELL #: 12		RRCID -> 183084		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10824		- 11177			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 601		RRCID -> 183100		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10682		- 11016			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M.				WELL #: 247		RRCID -> 186679		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11156		- 11465			
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-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SUN-HALLEY				WELL #: 5		RRCID -> 021053		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
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-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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			
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
 ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	476 N	67	-0-	-409	-0-	-0-	36	2	31	9	N	28		132
03	372 N	237	-0-	-135	-0-	-0-	152	2	85	9	N	77	182 1	27
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	69	9	N	63		90
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59		149
06	240 N	174	-0-	-66	-0-	-0-	116	2	58	9	N	53	177 1	25
07	341 N	110	-0-	-231	-0-	-0-	55	2	55	9	N	50		75

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		Y	-0-			-0-
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1080	-0-	-90	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
06	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	-0-	4664	2		N	-0-			-0-
*07	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	-0-	5171	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1204 N	20	-0-	-1184	-0-			20	2			145
03	186 N	4	-0-	-182	-0-			4	2			145
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-			312	2	63	9	202
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			1722	2	50	9	75
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-			1865	2	58	9	128
*07	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-			1918	2	54	9	177

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-			4174	2	6	9	1
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-			4740	2	8	9	1
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-			4558	2	6	9	1
05	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-			4931	2	7	9	1
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-			3727	2	7	9	1
07	3813 X	3785	-0-	-28	-0-			3779	2	6	9	1

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259			
02	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-			2320	2		N	-0-
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-			2500	2		N	-0-
04	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-			2501	2		N	-0-
05	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-			2574	2		N	-0-
06	2310 N	1676	-0-	-634	-0-			1676	2		N	-0-
07	2387 N	1221	-0-	-1166	-0-			1221	2		N	-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161			
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-			1637	2		Y	-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-			2376	2		Y	-0-
04	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-			2420	2		Y	-0-
05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-			2492	2		Y	-0-
06	2310 N	1176	-0-	-1134	-0-			1176	2		Y	-0-
07	2387 N	603	-0-	-1784	-0-			603	2		Y	-0-

WESTZ (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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					27
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					27
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					27
05	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2			Y	-0-					27
*06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					27
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					27

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
 WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

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

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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

WHITE & BAKER 96875 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 SBJ OIL & GAS, LLC 884395
 WILSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 284879 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1840 - 1945

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)		97226 475		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION		238708								
MASTERSON, M. I.		WELL #: 1		RRCID -> 159599		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK)		97533 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING		
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799								
CONGER, F. 7		WELL #: 8		RRCID -> 160965		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES)		97638 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SBJ OIL & GAS, LLC		884395								
WILSON RANCH "12"		WELL #: 2		RRCID -> 137955		COMPL. DATE 01/03/1990		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	7	6 1	1

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	7	6 1	1

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		
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	7	6 1	1

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

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
 UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

02	5772 X	2807	-0-	-2965	-0-	2783	3	24	9	N	22					160
03	3472 X	3068	-0-	-404	-0-	3033	3	35	9	N	32					192
04	2970 X	2868	-0-	-102	-0-	2850	3	18	9	N	16					208
05	3100 X	2932	-0-	-168	-0-	2902	3	30	9	N	27	177	1			58
06	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	2798	3	28	9	N	25					83
07	3100 X	2804	-0-	-296	-0-	2783	3	21	9	N	19					102

BRAZOS AMINE TREATER, LLC 089994
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18244 - 18950

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

WINK, S. (MONTOKA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
 HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 16508 - 20445

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
02	3657 X	1132	-0-	-2525	-0-	1132 2		Y	-0-			145
03	1302 X	1291	-0-	-11	-0-	1291 2		Y	-0-			145
04	1260 X	1150	-0-	-110	-0-	1150 2		Y	-0-			145
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		Y	-0-			145
06	1260 N	389	-0-	-871	-0-	389 2		Y	-0-			145
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			145

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

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

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

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

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
 PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.//		100852														
PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902						
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
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT		WELL #:		RRCID ->	295182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7888 - 7902						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

VITAL ENERGY, INC.		100951		23EH		RRCID ->	288373	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10675 - 23482				
MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:														
*08	19177 X	19177	-0-	-0-	B	-0-	1582	1	15520	2	Y	1880	1946	0		93
								7	2068	9						
*09	14082 X	14082	-0-	-0-	B	-0-	1421	1	10855	2	Y	1642	1620	0		115
							1806	9								
*10	20273 X	20273	-0-	-0-	B	-0-	1848	1	16485	2	Y	1644	1639	0		120
							132	4	1808	9						
*11	14361 X	14361	-0-	-0-	B	-0-	1283	1	11187	2	Y	1624	1566	0		178
							105	4	1786	9						
*12	10981 X	10981	-0-	-0-	B	-0-	1116	1	7947	2	Y	1528	1579	0		127
							237	4	1681	9						
*01	12253 X	12253	-0-	-0-	B	-0-	1192	1	9475	2	Y	1442	1428	0		141
							1586	9								
*02	12900 X	12900	-0-	-0-	B	-0-	1125	1	10411	2	Y	1240	1311	0		70
							1364	9								
*03	14545 X	14545	-0-	-0-	B	-0-	1338	1	11264	2	Y	1628	1476	0		222
							152	4	1791	9						
04	14677 X	14677	-0-	-0-	B	-0-	1216	1	10020	2	Y	1537	1495	0		264
							1750	4	1691	9						
05	15954 X	15954	-0-	-0-	B	-0-	1567	1	12571	2	Y	1600	1763	0		101
							56	4	1760	9						
*06	16092 X	16092	-0-	-0-	B	-0-	1546	1	13208	2	Y	1216	1207	0		110
							1338	9								
07	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	B	-0-					Y	NO RPT				110

WOLFBOONE (TREND AREA)		VITAL ENERGY, INC.		MDJ CALDWELL TESLA UNIT		WELL #:	21EH	RRCID ->	288385	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10592	PERF.10784	-	23460
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
*08		21303 X	21303	-0-	-0- B	-0-	1751 1	17332 2	Y	2012	2118	0				72
							7 4	2213 9								
*09		19770 X	14904	-0-	-4866 B	-0-	1497 1	11459 2	Y	1771	1733	0				110
							1948 9									
*10		19644 X	19644	-0-	-0- B	-0-	1787 1	15909 2	Y	1658	1648	0				120
							124 4	1824 9								
*11		18990 X	16382	-0-	-2608 B	-0-	1447 1	12614 2	Y	2003	1901	0				222
							118 4	2203 9								
*12		19623 X	12508	-0-	-7115 B	-0-	1311 1	9270 2	Y	1495	1587	0				130
							282 4	1645 9								
*01		19027 X	13896	-0-	-5131 B	-0-	1361 1	10812 2	Y	1566	1552	0				144
							1723 9									
*02		16004 X	16004	-0-	-0- B	-0-	1372 1	12718 2	Y	1740	1746	0				138
							1914 9									
*03		15710 X	15710	-0-	-0- B	-0-	1429 1	12105 2	Y	1835	1712	0				261
							157 4	2019 9								
04		15623 X	15623	-0-	-0- B	-0-	1278 1	10603 2	Y	1696	1701	0				256
							1876 4	1866 9								
05		14911 X	13744	-0-	-1167 B	-0-	1343 1	10835 2	Y	1369	1514	0				111
							60 4	1506 9								
*06		16460 X	16460	-0-	-0- B	-0-	1540 1	13169 2	Y	1592	1522	0				181
							1751 9									
07		14911 X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-			Y	NO RPT						181

MDJ CALDWELL TESLA UNIT				WELL #:		22EH	RRCID ->	288897	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	10620	PERF.10683	-	23490	
*08		25007 X	25007	-0-	-0- B	-0-	2131 1	20991 2	Y	1705	1762	0				99
							9 4	1876 9								
*09		20640 X	18645	-0-	-1995 B	-0-	1979 1	15130 2	Y	1396	1397	0				98
							1536 9									
*10		26723 X	26723	-0-	-0- B	-0-	2534 1	22555 2	Y	1326	1336	0				88
							175 4	1459 9								
*11		22230 X	19484	-0-	-2746 B	-0-	1844 1	16071 2	Y	1287	1235	0				140
							153 4	1416 9								
*12		22971 X	13044	-0-	-9927 B	-0-	1367 1	9716 2	Y	1522	1553	0				109
							287 4	1674 9								
*01		18534 X	17621	-0-	-913 B	-0-	1812 1	14394 2	Y	1286	1292	0				103
							1415 9									
*02		18014 X	18014	-0-	-0- B	-0-	1615 1	14945 2	Y	1322	1324	0				101
							1454 9									
*03		17839 X	17839	-0-	-0- B	-0-	1722 1	14484 2	Y	1318	1224	0				195
							183 4	1450 9								
04		18776 X	18776	-0-	-0- B	-0-	1612 1	13332 2	Y	1255	1275	0				175
							2451 4	1381 9								
05		18999 X	18999	-0-	-0- B	-0-	1972 1	15671 2	Y	1167	1267	0				75
							72 4	1284 9								
*06		18849 X	18849	-0-	-0- B	-0-	1880 1	16042 2	Y	843	833	0				85
							927 9									
07		13144 X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-			Y	NO RPT						85

CHEVRON U. S. A. INC.		REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		148113	RRCID ->	163203	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	20950	PERF.12216	-	12366	
02		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	558 2	414 9	N	376	183	0				324
03		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	451 2	431 9	N	392	378	0				338
04		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	108 2	117 9	N	106	184	0				260
05		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	263 2	241 9	N	219	182	0				297
06		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	207 2	279 9	N	254	177	0				374
07		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	166 2	194 9	N	176	175	0				375

WOLFSTONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES									
COCKRELL PRODUCTION CO., INC.				164305													
WINFIELD RANCH 131-6		WELL #:		1	RRCID ->	277323	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	5647 -	7755				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
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-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

WINFIELD RANCH 132-3		WELL #:		1	RRCID ->	279251	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7452 -	7825				
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-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

WINFIELD RANCH 132-7		WELL #:		1	RRCID ->	285360	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	7007 -	10424				
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-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

FINLEY RESOURCES, INC.				268602													
STRAIN, C. H.		WELL #:		1	RRCID ->	249302	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	11764 -	11950				
02	425 N	86	-0-	-339	B	-0-	86	2	N	-0-			51				
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-			51				
04	90 N	70	-0-	-20	B	-0-	70	2	N	-0-			51				
05	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-			N	-0-	9	6	42				
06	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-			42				
07	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-			42				

NOBLE ENERGY INC				611665													
CALAMITY JANE A-2		WELL #:		2136H	RRCID ->	291226	COMPL. DATE	02/07/2020	TOTAL DEPTH	10602	PERF.	11580 -	18426				
02	18564 X	15691	-0-	-2873	B	-304823	601	1	508	2	Y	1789	1787	0	2	8	-0-
							12387	3	227	4							
03	19871 X	17778	-0-	-2093	B	-304823	687	1	552	2	Y	1928	1925	0	3	8	-0-
							14149	3	269	4							
04	17100 X	14182	-0-	-2918	B	-304823	543	1	413	2	Y	1842	1841	0	1	8	-0-
							11088	3	112	4							
*05	17391 X	14252	-0-	-3139	B	-304823	447	1	433	2	Y	1573	1573	0			-0-
							11434	3	208	4							
06	17100 X	17801	-0-	701	B	-304122	641	1	518	2	Y	1802	1800	0	2	8	-0-
							14154	3	506	4							
07	17670 X	17571	-0-	-99	B	-304122	638	1	537	2	Y	1553	1553	0			-0-
							14156	3	532	4							

SVEN PERMIAN, LLC				831420													
BOREAS B		WELL #:		8H	RRCID ->	290637	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8420 -	16591				
02	40992 X	-0-	-0-	-40992	B	-0-			N	-0-			46				
03	27590 X	-0-	-0-	-27590	B	-0-			N	-0-			46				
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	B	-0-			N	-0-			46				
05	6696 X	-0-	-0-	-6696	B	-0-			N	-0-			46				
06	5 X	-0-	-0-	-5	B	-0-			N	-0-			46				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46				

WOLFBOONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
VAQUERO OPERATING				882776							
MOISE CERF (STATE)				WELL #: 1	RRCID -> 280470	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 11575	PERF. 4759	- 11389		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	710	N	382	-0-	-328 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03	0	W	210	-0-	210 B	210	210 3	N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	210		N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	210		N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	210		N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	210		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	- 9887		
02	3175	X	1	-0-	-3174 B	-0-	1 2	Y	-0-		219
03	837	N	483	-0-	-354 B	-0-	483 2	Y	-0-		219
04	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3163 2	33 9 Y	30		249
05	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2	Y	-0-		249
06	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	689 2	24 9 Y	22		271
07	1767	X	-0-	-0-	-1767 B	-0-		Y	-0-		271

WORSHAM (CHERRY CANYON)				98817 500	ASSOCIATED	CAPACITY		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		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

EVANS, N. T.				WELL #: 4	RRCID -> 059773	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5711	- 5895		
02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		7
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492 2	Y	-0-		7
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440 2	Y	-0-		7
05	527	#	138	-0-	-389	-0-	138 2	Y	-0-		7
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		7
07	527	#	383	-0-	-144	-0-	383 2	Y	-0-		7

ANTHONY, H. F.				WELL #: 5	RRCID -> 067192	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 6360	PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

EVANS, N. T.				WELL #: 9	RRCID -> 161113	COMPL. DATE 09/14/1996	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 6159	- 6296		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-		2

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 10 RRCID -> 291782 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5776 - 6096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	168 #	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-				-0-
03	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-				-0-
04	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-				-0-
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
07	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	2129 R	2129	-0-	-0-	-0-	1989	2	140	9	Y	127	168	1		74
03	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	1944	2	191	9	Y	174	167	1		81
04	1992 R	1992	-0-	-0-	-0-	1808	2	184	9	Y	167	175	1		73
05	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	1990	2	188	9	Y	171	170	1		74
06	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	1432	2	162	9	Y	147	172	1		49
07	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1304	2	141	9	Y	128	90	1		87

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	67	1		70
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	67	1		72
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	70	1		69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	68	1		69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	69	1		59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	36	1		74

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
 ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
 ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15				120
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34	9	N	31				151
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N	25				176
05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1697	2	28	9	N	25	174	1		27
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1844	2	24	9	N	22				49
07	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	22				71

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.// 98817 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		//CONT.// 666430										
ZEEK, L. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 021091		COMPL. DATE 08/14/1957		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	195	2	21 9	Y	19	16 1	111
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	259	2	24 9	Y	22	34 1	99
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	171	2	19 9	Y	17	16 1	100
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	211	2	21 9	Y	19	18 1	101
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	244	2	30 9	Y	27	17 1	111
07	186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2		Y	-0-	17 1	94

BARCLAY-DEAN		WELL #: 3		RRCID -> 054509		COMPL. DATE 08/02/1972		TOTAL DEPTH 13392		PERF. N/A		
02	1176 N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2		N	-0-		117
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		117
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		117
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		117
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-		117
07	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		117

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #: 03/30/2016		RRCID -> 135106		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 5065		PERF. 5001 - 5024		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.		869989		RRCID -> 276605		COMPL. DATE 02/10/2015		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5176 - 6544		
DEEP SIX		WELL #: 2R										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEEP SIX SWD		WELL #: 3		RRCID -> 278927		COMPL. DATE 01/31/2019		TOTAL DEPTH 6935		PERF. 5210 - 6540		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON)		98818 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
PITTS ENERGY CO.		666430										
LIGON, S. E. - STATE		WELL #: 8		RRCID -> 083985		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6147 - 6383		
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	2		123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	48 1	82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		85

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	113 1		2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)				98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602									
WORSHAM		WELL #:		1019 L	RRCID ->	057946	COMPL. DATE	11/29/1973	TOTAL DEPTH	17608	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER "45"				WELL #:	1	RRCID ->	129846	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	20250	PERF.	16588 - 16708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	1111	-0-	-1689	2937	1111 2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1163	-0-	-1937	1000	1163 2			N	-0-			-0-
04	2092 N	1092	-0-	-1000	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2			N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780									
WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1048 L	RRCID ->	059951	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	17740	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2800 N	898	-0-	-1902	2190	4 1	894 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1049	-0-	-2051	139	2 1	1047 2		N	-0-			-0-
04	1226 N	1087	-0-	-139	-0-	2 1	1085 2		N	-0-			-0-
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4 1	1065 2		N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	4 1	1058 2		N	-0-			-0-
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	4 1	1141 2		N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A.				WELL #:	1	RRCID ->	231294	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	17050	PERF.	16763 - 16790
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	510 N	256	-0-	-254	-0-	256 2			N	-0-			-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			-0-
05	279 N	163	-0-	-116	-0-	163 2			N	-0-			-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203 2			N	-0-			-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2			N	-0-			-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN)		//CONT.//		98819 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283						
WORSHAM		WELL #: 1016		RRCID -> 073037	COMPL. DATE 09/19/1977	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORSHAM		WELL #: 1017		RRCID -> 093879	COMPL. DATE 06/18/1981	TOTAL DEPTH 17440	PERF.17247 - 17307			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAHLENMAIER-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054873	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 17445	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862				CNTY: REEVES		
ANTHONY, H. F.		WELL #: 3		RRCID -> 153184	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 17450	PERF.12901 - 12957			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FORBUSH-ANTHONY		WELL #: 1		RRCID -> 190300	COMPL. DATE 04/08/2002	TOTAL DEPTH 19866	PERF.13595 - 13620			
02	38 N	8	-0-	-30	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-
06	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 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

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
02	5012 X	3230	-0-	-1782	-0-	3172 3	58 9	N	53			141
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5721 3	169 9	N	154	188 1		107
04	5370 X	4293	-0-	-1077	-0-	4201 3	92 9	N	84			191
05	5549 X	5046	-0-	-503	-0-	4954 3	92 9	N	84			275
06	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5329 3	85 9	N	77	188 1		164
07	5549 X	5044	-0-	-505	-0-	4965 3	79 9	N	72	172 1		64

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

02	1522 N	323	-0-	-1199	-0-	323 2		Y	-0-			69
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			69
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240 2		Y	-0-			69
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		Y	-0-			69
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			69
07	248 N	208	-0-	-40	-0-	208 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

02	3164 X	3147	-0-	-17	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
03	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	3408 2		N	-0-			-0-
04	3390 X	3238	-0-	-152	-0-	3238 2		N	-0-			-0-
05	3472 X	3355	-0-	-117	-0-	3355 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2		N	-0-			-0-
07	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716 2		N	-0-			-0-

PRI OPERATING, LLC 676550
 LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

02	1502 N	225	-0-	-1277	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
06	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-			-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			-0-

 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 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
02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 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

02	2800 N	1141	-0-	-1659	3021	1141 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1215	-0-	-1885	1136	1215 2		N	-0-			-0-
04	2301 N	1165	-0-	-1136	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 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

02	11016 X	-0-	-0-	-11016	-0-			N	-0-			45
03	2790 X	105	-0-	-2685	-0-	105 2		N	-0-			45
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			45
05	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			N	-0-			45
06	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-			N	-0-			45
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			45

 LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

02	2800 N	2425	-0-	-375	6429	2425 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1546	-0-	-1554	4875	1546 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	975	-0-	-2025	2850	975 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	1398	-0-	-1702	1148	1398 2		N	-0-			-0-
06	2936 N	1788	-0-	-1148	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-

 CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	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

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602							
GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A	
02	2800 N	1498	-0-	-1302	4799	1498 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1130	-0-	-1970	2829	1130 2		N	-0-		-0-
04	3000 N	1109	-0-	-1891	938	1 1	1108 2	N	-0-		-0-
05	2434 N	1496	-0-	-938	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-		-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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	
02	29796 X	6131	-0-	-23665	-0-	6131 2		N	-0-		94
03	6634 X	5282	-0-	-1352	-0-	5282 2		N	-0-		94
04	6000 X	3916	-0-	-2084	-0-	4 1	3912 2	N	-0-		94
05	6789 X	5421	-0-	-1368	-0-	5421 2		N	-0-		94
06	6570 X	5005	-0-	-1565	-0-	5005 2		N	-0-		94
07	6789 X	4634	-0-	-2155	-0-	4634 2		N	-0-		94

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID -> 200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665			N	NO RPT		-0-
07	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	
02	2800 N	1673	-0-	-1127	1732	1673 2		N	-0-		122
03	2904 N	1172	-0-	-1172	-0-	1172 2		N	-0-		122
04	1110 N	976	-0-	-134	-0-	1 1	975 2	N	-0-		122
05	1147 N	515	-0-	-632	-0-	515 2		N	-0-		122
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		122
07	1023 N	924	-0-	-99	-0-	924 2		N	-0-		122

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

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	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	
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2	N	-0-			15
03	7719 X	7237	-0-	-482	-0-	7237	2	N	-0-			15
04	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2	N	-0-			15
05	7719 X	4314	-0-	-3405	-0-	4314	2	N	-0-			15
06	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			N	-0-			15
07	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	20190	2	N	-0-			15

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	
02	6874 X	4144	-0-	-2730	-0-	4144	2	N	-0-			-0-
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2	N	-0-			-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2	N	-0-			-0-
06	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
07	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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	
02	2800 N	789	-0-	-2011	939	789	2	N	-0-			-0-
03	1854 N	915	-0-	-939	-0-	915	2	N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832	
02	T. A.	1665	-0-	1665	1665	1665	2	Y	-0-			124
03	T. A.	3903	-0-	3903	5568	3903	2	Y	-0-			124
04	T. A.	4288	-0-	4288	9856	5	1	4283	2	Y	-0-	124
05	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-			Y	-0-			124
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	-0-			124
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	68820 X	11791	-0-	-57029	-0-	11791	2	N	-0-		-0-
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2	N	-0-		-0-
04	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	12	1	10397 2	N	-0-	-0-
05	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	14556	2	N	-0-		-0-
06	11977 X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2	N	-0-		-0-
07	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2	N	-0-		-0-

HORRY PITTS 49		WELL #: 1H		RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655 PERF.16225 - 16655		
02	60384 X	8902	-0-	-51482	-0-	8902	2	N	-0-		-0-
03	13764 X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2	N	-0-		-0-
04	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2	N	-0-		-0-
05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2	N	-0-		-0-
07	13354 X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2	N	-0-		-0-

PITTS ENERGY CO.		666430									
HORRY, L., ET AL		WELL #: 3		RRCID ->	037418	COMPL. DATE	10/09/1965	TOTAL DEPTH	17154 PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

MCDONALD, RICHARD A.		546696									
MERIWETHER		WELL #: 1		RRCID ->	078361	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	15079 PERF.14788 - 14837		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 3		Y	-0-		214
03		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 3		Y	-0-		214
04		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961 3		Y	-0-		214
05		7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701 3		Y	-0-		214
06		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996 3		Y	-0-		214
07		7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 3		Y	-0-		214

LIGON, S. E., - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	087195	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11905 - 12038	
02		2044 N	1025	-0-	-1019	-0-	1025 3		Y	-0-		50
03		3100 N	3396	-0-	296	296	3236 3	160 9	Y	145		195
04		4284 X	3988	-0-	-296	-0-	3759 3	229 9	Y	208	182 1	221
05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3076 3	22 9	Y	20	181 1	60
06		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2853 3	67 9	Y	61		121
07		2263 X	2202	-0-	-61	-0-	2202 3		Y	-0-		121

CLEVELAND, R. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	133100	COMPL. DATE	12/20/1989	TOTAL DEPTH	17720	PERF.12778 - 13024	
02		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		Y	-0-		-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		Y	-0-		-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-		-0-
05		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-		-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		-0-
07		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3		Y	-0-		-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130)				99154 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CRANE			
INCLINE ENERGY				423656								
TUCKER, N. M.		WELL #:		6	RRCID ->	051359	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	4255	PERF. N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023												

TUCKER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	057390	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3223 - 4114	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PETROPLEX ENERGY INC.				660886								
MEISTER 22		WELL #:		2A	RRCID ->	200230	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4042 - 4064	
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		23
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		23
04		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-		23
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		23
*06		390 N	194	-0-	-196	-0-	194 3		N	-0-		23
*07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49A73		RRCID -> 176782		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49AA9		RRCID -> 176783		COMPL. DATE 01/15/2000		TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 50A13		RRCID -> 176784		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #: 49DB1		RRCID -> 178080		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC		589983														
YATES "M"		WELL #: 1A		RRCID -> 172547		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451								
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					169
07		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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR							
TXL		WELL #: 1902 C		RRCID -> 143151		COMPL. DATE 07/28/1992		TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/19/2023															

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							
02	24146 X	6617	-0-	-17529	-0-	6617	2			N	-0-				613
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-				613
04	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-				613
05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-				N	-0-				613
06	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-				613
07	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-				613

YUCCA BUTTE (DEVONIAN)		99577 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780													
NOELKE -A-		WELL #: 1 H		RRCID -> 082642		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TERRELL							
NOELKE "B"		WELL #: 2201		RRCID -> 186523		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62		WELL #:		2		RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7580 - 10418	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62"		WELL #:		3		RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10040 - 10516	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L		RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10376 - 10954	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANON -68-			WELL #: 2		RRCID -> 285690			COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810			
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 198425			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457			
NOELKE B			WELL #: 2201											
02	2633	N	1252	-0-	-1381	-0-	1252	2		N	-0-			254
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			254
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	762	2	81 9	N	74	168 1		160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1005	2	13 9	N	12			172
*07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			172

SLAUGHTER 27			WELL #: 2		RRCID -> 203390			COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING			882776		RRCID -> 203741			COMPL. DATE 12/04/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432			
SLAUGHTER 26			WELL #: 2											
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

(GWN415)

09/15/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS